



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2019 № 46/15

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", 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", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей энергоснабжающей организации - акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" на 2020 год (дело от 07.05.2019 № 48/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2020 год, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),

поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2020 год, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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, на 2020 год, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1. – 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

6. Признать с 01.01.2020 утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

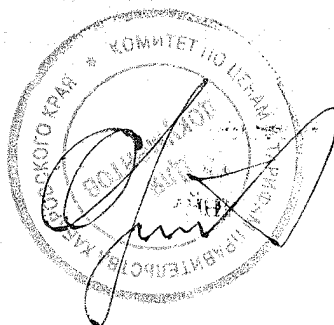
- от 27.12.2018 № 44/8 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год";

- от 13.02.2019 № 3/14 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 № 44/8".

7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



А.Л. Орлов

Приложение 1  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2019 г. № 46/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_{m}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 670 кВт			
	$C_{m}^{КРЦЭМ} = C_{m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{m}^{КРЦЭМ} = C_{m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			
	$C_{m}^{КРЦЭМ} = C_{m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06
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 ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	-	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $C_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			

менее 670 кВт				
$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80	
не менее 10 МВт				
$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06	
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 ( $S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	-	-
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )			
менее 670 кВт				
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 3 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 3 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80	
не менее 10 МВт				
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 3 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06	
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./ МВт·ч	-	-

	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <3>$		
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			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$		
		$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54
				498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$		
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14
				179,80
	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$		
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52
				166,06
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 ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	-	-
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 (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$		

4.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m)	$(C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} =$	
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений превышения фактического объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым объемом (покупателя) за расчетный период (m)	$(C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =$	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$C_m^{КРЦЭМ,М}$	

применению настоящего

...ная величина... энергия энергоснабжающей организации – акционерной организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) от энергоснабжающей организации. Оставшаяся часть электрической энергии (мощности) розничного общества (покупателя) обеспечивается на розничном рынке электрической энергии, с таким расчетом, чтобы в интересах потребителя. С 1 января 2020 года составляет 0,04 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

...ставляющие  $C_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $C_m^{ПЛУ}$ ,  $C_m^{СН,Э}$  являются перенесенными и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются в соответствии с порядком, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{менее 670 \text{ кВт}}^{СН,Э}$ ,  $C_{от 670 \text{ кВт}}^{СН,Э}$  указываются в числовом выражении.

$C_m^{СВРЦЭМ}$  – 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).

$C_m^{розн,ген}$  – 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).

$C_m^{ПЛУ}$  – 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).

$C_{менее 670 \text{ кВт}}^{СН,Э}$  – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

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

2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ , 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  $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

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

3. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ , 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,  $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – 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 сети

"Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_m^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_m^{розн\_ген}$  – 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).

$C_m^{ПУ}$  – 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).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – 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).

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

4. Составляющие  $C_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $C_m^{СВРЦМ}$ ,  $C_m^{розн\_ген}$ ,  $C_m^{ПУ}$ ,  $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $C_m^{факт,небаланс}$ , 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,  $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$  указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_m^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_m^{розн\_ген}$  – 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).

$C_m^{ПУ}$  – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).



$C_{m,h}^{СВРЦЭ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{факт,небаланс}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

Приложение 2  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2019 г. № 46/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		Цена (тариф)					
			1 полугодие		2 полугодие					
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-1	СН-2	ВН	СН-1	СН-2	ВН	
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 ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЭМ}}$ )									
менее 670 кВт										
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <1>$										
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СН,Э}} \text{ менее 670 кВт}$	руб./МВт·ч	457,54		498,15					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <1>$										
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СН,Э}} \text{ от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./МВт·ч	165,14		179,80					

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
не менее 10 МВт											
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН}} <1>$											
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	152,52								166,06
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
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 утвержденным прогнозным балансом (С.РЭК,средневзвеш.) (СГП,м)	руб./МВт·ч	-								-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$ )										
	менее 670 кВт										

$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
Ц <sub>менее 670 кВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./МВт·ч	457,54			498,15
Ц <sub>j,m</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
от 670 кВт до 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
Ц <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./МВт·ч	165,14			179,80
Ц <sub>j,m</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
не менее 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
Ц <sub>не менее 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./МВт·ч	152,52			166,06
Ц <sub>j,m</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
2.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,	руб./МВт·ч	-			

	поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозом балансом РЭК (средневзвеш.) (S <sub>П,т</sub> )			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц <sub>ж,м,г</sub> <sup>КРЦЭМ,Э</sup> )			
менее 670 кВт				
$Ц_{ж,м,г}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{т,г,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{т,г,h}^{розн,ген} + Ц_{ж,м}^{СЕТ} + Ц_{т,г}^{ПУ} + Ц_{не менее 670 кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
Ц <sub>не менее 670 кВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./МВт·ч	457,54	498,15	
Ц <sub>ж,м</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37
		1 030,00	1 984,48	1 041,43
		1 030,00	1 984,48	1 914,50
от 670 кВт до 10 МВт				
$Ц_{ж,м,г}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{т,г,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{т,г,h}^{розн,ген} + Ц_{ж,м}^{СЕТ} + Ц_{т,г}^{ПУ} + Ц_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
Ц <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./МВт·ч	165,14	179,80	
Ц <sub>ж,м</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37
		1 030,00	1 984,48	1 041,43
		1 030,00	1 984,48	1 914,50
не менее 10 МВт				
$Ц_{ж,м,г}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{т,г,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{т,г,h}^{розн,ген} + Ц_{ж,м}^{СЕТ} + Ц_{т,г}^{ПУ} + Ц_{не менее 10 МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
Ц <sub>не менее 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./МВт·ч	152,52	166,06	



$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$						
	руб./МВт·ч	457,54			498,15	
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	506,89
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт·ч					
от 670 кВт до 10 МВт						
	руб./МВт·ч	165,14			179,80	
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	506,89
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт·ч					
не менее 10 МВт						
	руб./МВт·ч	152,52			166,06	
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	506,89
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт·ч					
4.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,	руб./МВт·ч					

	поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (С <sub>ГП,т</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц <sub>т</sub> <sup>КРЦЭМ,М</sup> )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		Ц <sub>т</sub> <sup>КРЦЭМ,М</sup> = Ц <sub>т</sub> <sup>СВРЦМ &lt;4&gt;</sup>	
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц <sub>ж,т</sub> <sup>КРЦЭМ,С</sup> )		Ц <sub>ж,т</sub> <sup>КРЦЭМ,С</sup> = Ц <sub>ж,т</sub> <sup>СЕТ,С &lt;4&gt;</sup>	
	Ц <sub>ж,т</sub> <sup>СЕТ,С</sup>	руб./ МВт·мес	834 163,81	848 174,03
			827 486,86	509 348,01
			474 576,96	852 515,41
			827 486,86	580 682,93
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 (т) (Ц <sub>ж,т,ч</sub> <sup>КРЦЭМ,Э1</sup> )			
	менее 670 кВт			
	Ц <sub>ж,т,ч</sub> <sup>КРЦЭМ,Э1</sup>	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	Ц <sub>ж,т,ч</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./ МВт·ч	1 030,00	2 019,00
			1 816,81	2 240,05
			1 912,37	1 914,50
			1 041,43	2 240,05

$$Ц_{ж,т,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{т,ч}^{СВРЦЭ,план\_опт} + Ц_{т,ч}^{розн\_ген} + Ц_{ж,т}^{СЕТ} + Ц_{т,ч}^{ПУ} + Ц_{ж,т}^{СН,Э} + Ц_{ж,т,ч}^{Сбыт,ЭСО} <5>$$



от 670 кВт до 10 МВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <5>$						
Ц <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./ МВт·ч	165,14			179,80	
Ц <sub>j,m</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 041,43	2 019,00
не менее 10 МВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <5>$						
Ц <sub>не менее 10 МВт</sub> <sup>СН,Э</sup>	руб./ МВт·ч	152,52			166,06	
Ц <sub>j,m</sub> <sup>СЕТ</sup>	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 041,43	2 019,00
5.1.1. 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 утвержденным прогнозам	руб./МВт·ч	-			-	

	балансом (РЭК, среднезавеш) (СП, м)			
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) ( $\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} <5>$	
5.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (м) ( $\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-} <5>$	
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 (м) ( $\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} - \Pi_{m,h}^{крцэм,м}  <5>$	
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{крцэм,м}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{крцэм,м} = \Pi_{m,h}^{сврцм} <5>$	
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
6.1.	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 (м) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
менее 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <6>$									
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54				498,15			
$\Pi_{СЕТ,П}^{j,m}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <6>$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14				179,80			
$\Pi_{СЕТ,П}^{j,m}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <6>$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52				166,06			
$\Pi_{СЕТ,П}^{j,m}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
6.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым	руб./МВт·ч	-				-			

	<p>ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭК<sub>средневзвеш</sub>) (С<sub>П,т</sub>)</p>			
6.2.	<p>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 (т) (<math>\Delta_{т,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>			
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		$\Delta_{т,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Delta_{т,h}^{СВРЦЭ+} <6>$	
6.3.	<p>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) в отношении часа (h) за расчетный период (т) (<math>\Delta_{т,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>			
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		$\Delta_{т,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Delta_{т,h}^{СВРЦЭ-} <6>$	
6.4.	<p>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 (т) (<math>\Delta_{т,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>			
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		$\Delta_{т,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Delta_{т,h}^{факт,небаланс}  <6>$	

6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
	$\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$									
	$\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $C_{m}^{СВРЦЭМ}$ ,  $C_{m}^{розн\_ген}$ ,  $C_{m}^{ПУ}$ , 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,  $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m}^{СВРЦЭМ}$  – 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).

$C_{m}^{розн\_ген}$  – 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$  – 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).

$C_{m}^{ПУ}$  – 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).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – 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).

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

2. Составляющие  $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $C_{m}^{розн\_ген}$ ,  $C_{m}^{ПУ}$  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  $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – 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 (мощности) 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 (мощности) 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 (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  - 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), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие  $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн, ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$  и  $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$  - 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн, ген}}$  - 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).

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$  - 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).

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$  - 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - 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).

$C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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)

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

<5> Составляющие  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ ,  $C_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $C_m^{\text{розн_ген}}$ ,  $C_m^{\text{ПУ}}$ ,  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $C_m^{\text{факт,небаланс}}$  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  $C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  – указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_m^{\text{розн_ген}}$  – 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).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – 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).

$C_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{m, \text{факт,небаланс}}^{\text{СН,Э}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

6. Составляющие  $\mathcal{C}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{розн_ген}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{ПУ}}$ ,  $\mathcal{C}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\mathcal{C}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$  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  $\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\mathcal{C}_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$  и  $\mathcal{C}_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$  указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\mathcal{C}_{m}^{\text{розн_ген}}$  – 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).

$\mathcal{C}_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$  – 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).

$\mathcal{C}_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$  – 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).

$\mathcal{C}_{m}^{\text{ПУ}}$  – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{факт,небаланс}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

Приложение 3  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2018 г. № 44/8

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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 на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	Цена (тариф)
			1 полугодие	2 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			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	-	-

	приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}} <1>$			
	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	-	-

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 (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <2>$			
2.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <2>$			
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 (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс}  <2>$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}} <2>$			
	<table border="1"> <tr> <td><math>T_{\text{сод\_ЕНЭС}}</math></td> <td>руб./ МВт·мес</td> <td>182 697,68</td> <td>192 746,05</td> </tr> </table>	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	182 697,68
$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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,  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  и  $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T_{\text{сод,ЕНЭС}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T_{\text{пот,ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_m^{\text{розн,ген}}$  – 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).

$T_{\text{пот,ЕНЭС}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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).

$T_{\text{сод,ЕНЭС}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$C_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

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

2. Составляющие  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ ,  $C_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $C_m^{\text{розн,ген}}$ ,  $C_m^{\text{ПУ}}$ ,  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $C_m^{\text{факт,небаланс}}$  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  $C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  и  $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T_{\text{сод,ЕНЭС}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T_{\text{пот,ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн\_ген}$  – 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).

$T^{пот\_ЕНЭС}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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).

$T^{сод\_ЕНЭС}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$C_{m}^{ПУ}$  – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{факт,небаланс}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  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 в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч)..

Приложение 4  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2009 г. № 46/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и сравненным к нему категориям потребителей на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*				Цена (тариф)*			
			1 полугодие				2 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 четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
менее 670 кВт			$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭБР} + C_{m,h}^{розн\_ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{m,h}^{сбыт,ЭСО} <1>$							
$C_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт			руб./ МВт·ч							
от 670 кВт до 10 МВт			457,54							
			498,15							
			$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭБР} + C_{m,h}^{розн\_ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт + $C_{m,h}^{сбыт,ЭСО} <1>$							

	Ц <sub>СН,Э</sub> От 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
не менее 10 МВт				
$\text{КРЦЭМ,Э} = \text{СВРЦЭ,БР} + \text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$				
	Ц <sub>СН,Э</sub> не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	152,52	166,06
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 утвержденным прогнозным балансом (РЭК, средневзвеш.) ( $S_{\text{П,т}}$ )	руб./МВт·ч	-	-
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц <sub>т,М</sub> )			
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т,М}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т,М}}^{\text{СВРЦМ}} <1>$				
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц <sub>г,т</sub> <sup>КРЦЭМ,С</sup> )			
$\text{Ц}_{\text{г,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{г,т}}^{\text{СЕТ,С}} <1>$				

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	474 576,96	-	834 163,81	-	509 348,01	-	852 515,41	-
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) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	457,54						498,15	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14						179,80	
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52						166,06	
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,									

		<p>поставляемой гарантирующим поставщиком соответствия утвержденным прогнозным балансом (СГП,м)</p> <p style="text-align: center;">В С</p>	
<p>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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \langle 2 \rangle$
<p>2.3. 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) в отношении часа (h) за расчетный период (м) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \langle 2 \rangle$
<p>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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс}  \langle 2 \rangle$
<p>2.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m,M}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			$\Pi_{m,M}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,M}^{СВРЦМ} \langle 2 \rangle$

2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )						
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} \langle \rangle$					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт. мес	474 576,96	-	834 163,81	-	509 348,01	852 515,41
							-

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$ ,  $\mathcal{C}_m^{розн\_ген}$ ,  $\mathcal{C}_m^{ПУ}$  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  $\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ ,  $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$  указывается в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\mathcal{C}_m^{розн\_ген}$  – 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).

$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$  – 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).

$\mathcal{C}_m^{ПУ}$  – 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).

$\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – 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).

$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$  – 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).

$\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – 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)

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

2. Составляющие  $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\mathcal{C}_m^{СВРЦМ}$ ,  $\mathcal{C}_m^{розн\_ген}$ ,  $\mathcal{C}_m^{ПУ}$ ,  $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\mathcal{C}_m^{факт,небаланс}$  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  $\Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10МВТ}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВТ}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$  – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  – приходющаяся 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВТ" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10МВТ}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  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 в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



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

## ВЫПИСКА

из протокола заседания правления комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27.12.2019 № 46

"...правление комитета по ценам и тарифам Правительства  
Хабаровского края  
РЕШИЛО:

.....  
15. 15.1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2020 год, с календарной разбивкой согласно таблице 1 пункта 15. настоящего протокола:

Таблица 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{т}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СНЭ}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СНЭ}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06

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 ( $S_{ГП,т}^{РЭК, \text{средневзвеш}}$ )	руб./ МВт·ч	-	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{т,э}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т,э}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,э}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,э}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{т,э}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т,э}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,э}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,э}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{т,э}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т,э}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,э}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,э}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{т,э}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <2>			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06
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 ( $S_{ГП,т}^{РЭК, \text{средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	-	-
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,э}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т,г}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{т,г}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <3>			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т,г}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{т,г}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <3>			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80

	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.БФ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{СБЫТ.ЭСО}^{СН.Э} <3>$		
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт·ч	152,52
				166,06
3.1.1.	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 (С <sub>ГП,т</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )	руб./ МВт·ч	-	-
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т,л}^{СВРЦМ} <3>$		
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) ( $\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э} + \Pi_{СБЫТ.ЭСО}^{СН.Э} <4>$		
		$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт·ч	457,54
				498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{СБЫТ.ЭСО}^{СН.Э} <4>$		
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт·ч	165,14
				179,80
	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{т,л}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{СБЫТ.ЭСО}^{СН.Э} <4>$		
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$	руб./ МВт·ч	152,52
				166,06
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 (С <sub>ГП,т</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )	руб./ МВт·ч	-	-

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 (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$
4.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$
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 (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{Факт,небаланс}  <4>$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <4>$

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{розн,ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  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  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$  – 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).

$\Pi_m^{розн,ген}$  – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$  – 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).

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

2. Составляющие  $\Pi_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$  – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$  – 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).

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

3. Составляющие  $\Pi_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ , указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{т, СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_{т, розн\_ген}$  – 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).

$C_{т, ПУ}$  – 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).

$C_{т, СН.Э}$  <sub>менее 670 кВт</sub> – 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).

$C_{т, СН.Э}$  <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub> – 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).

$C_{т, СН.Э}$  <sub>не менее 10 МВт</sub> – 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).

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

4. Составляющие  $C_{т, СВРЦЭ, план\_опт}$ ,  $C_{т, СВРЦМ}$ ,  $C_{т, розн\_ген}$ ,  $C_{т, ПУ}$ ,  $C_{т, СВРЦЭ+}$ ,  $C_{т, СВРЦЭ-}$ ,  $C_{т, факт\_небаланс}$ , 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,  $C_{т, СН.Э}$  <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub>,  $C_{т, СН.Э}$  <sub>не менее 10 МВт</sub>,  $C_{т, СН.Э}$  <sub>сбыт.ЭСО</sub> указываются в числовом выражении.

$C_{т, СВРЦЭ, план\_опт}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{т, СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_{т, розн\_ген}$  – 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).

$C_{т, ПУ}$  – 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).

$C_{т, СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{т, СВРЦЭ-}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{СН,Э}}$  – приходная 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{\text{м,д}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  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 в ставке  $\text{Ц}_{\text{м,д}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  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 в ставке  $\text{Ц}_{\text{м,д}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

15.2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2020 год, с календарной разбивкой согласно таблице 2 пункта 15. настоящего протокола:



Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		Цена (тариф)					
			1 полугодие		2 полугодие					
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	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 ( $\Pi_{j, \text{ит}}$ )									
менее 670 кВт										
$\Pi_{j, \text{ит}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{ит}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{РЭС}} + \Pi_{j, \text{ит}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{ИУ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}}$										
$\Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}}$	$\Pi_{\text{ит}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	457,54		498,15					
		руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j, \text{ит}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{ит}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{РЭС}} + \Pi_{j, \text{ит}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{ИУ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}}$										
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$		руб./МВт·ч	165,14		179,80					
		руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05
не менее 10 МВт										

		$\Pi_{j, \text{мг}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мг}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мг}}^{\text{Розн\_ген}} + \Pi_{j, \text{мг}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{мг}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{мг}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{мг}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{мг}}^{\text{СБ.Э}} < 1 >$				
	$\Pi_{\text{мг}}^{\text{СН.Э}}$ цене менее 10 МВт	руб./МВт·ч	152,52			166,06
	$\Pi_{j, \text{мг}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СГП.мг)	руб./МВт·ч	-	-	-	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j, \text{мг.2}}^{\text{КРЦЭМ}}$ )					
	менее 670 кВт					
		$\Pi_{j, \text{мг.2}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{Розн\_ген}} + \Pi_{j, \text{мг.2}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СБ.Э}} < 2 >$				
	$\Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СН.Э}}$ цене 670 кВт	руб./ МВт·ч	457,54			498,15
	$\Pi_{j, \text{мг.2}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48
	от 670 кВт до 10 МВт					
		$\Pi_{j, \text{мг.2}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{Розн\_ген}} + \Pi_{j, \text{мг.2}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{мг.2}}^{\text{СБ.Э}} < 2 >$				

	$\Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{СНЭ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	165,14			179,80		
	$\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	2 240,05
			$\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ПРЭ}}^{\text{ПРЭ}} + \Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} + \Pi_{\text{ПР}}^{\text{ПР}} + \Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{СНЭ}}$ $\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ПРЭ}}^{\text{ПРЭ}} + \Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} + \Pi_{\text{ПР}}^{\text{ПР}} + \Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{СНЭ}}$					
	$\Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{СНЭ}}$ менее 10 МВт	руб./МВт·ч	152,52			166,06		
	$\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	2 240,05
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭЖ, сформированный в соответствии с законодательством)	руб./МВт·ч	-					
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории							
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}}$ )							
	менее 670 кВт		$\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ПРЭ}}^{\text{ПРЭ}} + \Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} + \Pi_{\text{ПР}}^{\text{ПР}} + \Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{СНЭ}}$ $\Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ПРЭ}}^{\text{ПРЭ}} + \Pi_{\text{СЭТ}}^{\text{СЭТ}} + \Pi_{\text{ПР}}^{\text{ПР}} + \Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{СНЭ}}$					

	$\Pi_{\text{CH}_3}$ не менее 670 кВт	руб./МВт·ч	457,54			498,15		
	$\Pi_{\text{CET}}^{\text{f, м}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт								
$\Pi_{\text{f, м}}^{\text{КРЦМ.Э}} = \Pi_{\text{м, л}}^{\text{СВРЦ.БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.теп}} + \Pi_{\text{ф, м}}^{\text{CET}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ДТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{CH}_3}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{\text{обл.ЭО}}^{\text{CH}_3} < 3 >$								
	$\Pi_{\text{CH}_3}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	165,14			179,80		
	$\Pi_{\text{CET}}^{\text{f, м}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	2 240,05
не менее 10 МВт								
$\Pi_{\text{f, м}}^{\text{КРЦМ.Э}} = \Pi_{\text{м, л}}^{\text{СВРЦ.БР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.теп}} + \Pi_{\text{ф, м}}^{\text{CET}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ДТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{CH}_3}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{\text{обл.ЭО}}^{\text{CH}_3} < 3 >$								
	$\Pi_{\text{CH}_3}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	152,52			166,06		
	$\Pi_{\text{CET}}^{\text{f, м}}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	2 240,05
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (С.РЭК.среднезвеш)	руб./МВт·ч	-			-		

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{\text{тк}}^{\text{КРЦМ,Э}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{тк}}^{\text{КРЦМ,Э}} = \Pi_{\text{тк}}^{\text{СВРЦМ}}$				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j, \text{тк}, \text{Э}}^{\text{КРЦМ,Э}}$ )			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j, \text{тк}, \text{Э}}^{\text{КРЦМ,Э}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{КРЦМ,Э}} = \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СВРЦЭ,ЭР}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{РОЗН,ГЕН}} + \Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$		$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}} = \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СВРЦЭ,ЭР}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{РОЗН,ГЕН}} + \Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$	
	$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	457,54	498,15
	$\Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	194,53	242,19
			48,09	499,46
			50,06	200,19
			246,90	506,89
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{КРЦМ,Э}} = \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СВРЦЭ,ЭР}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{РОЗН,ГЕН}} + \Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$		$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}} = \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СВРЦЭ,ЭР}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{РОЗН,ГЕН}} + \Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$	
	$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	165,14	179,80
	$\Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	194,53	242,19
			48,09	499,46
			50,06	200,19
			246,90	506,89
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{КРЦМ,Э}} = \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СВРЦЭ,ЭР}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{РОЗН,ГЕН}} + \Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$		$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}} = \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СВРЦЭ,ЭР}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{РОЗН,ГЕН}} + \Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тк}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$	
	$\Pi_{\text{тк}, \text{Э}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	152,52	166,06
	$\Pi_{j, \text{тк}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	194,53	242,19
			48,09	499,46
			50,06	200,19
			246,90	506,89
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой			

	<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (РЭК, СПб, 2013 г. стр. 22-23 вкл.)</p>											
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦМ, М}}</math>)</p>											
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>											
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦМ, С}}</math>)</p>											
			$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦМ, М}} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} <4>$									
			$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦМ, С}} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{СЕТ, С}} <4>$									
5.	<p>руб./ МВт-мес</p>	<p>руб./ МВт-мес</p>	<table border="1"> <tr> <td>474 576,96</td> <td>827 486,86</td> <td>834 163,81</td> <td>528 373,91</td> <td>509 348,01</td> <td>848 174,03</td> <td>852 515,41</td> <td>580 682,93</td> </tr> </table>	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93	
474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93					
5.1.	<p>руб./ МВт-ч</p>	<p>руб./ МВт-ч</p>	<p>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>									
	<p>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) (<math>\Pi_{\text{тп, h}}^{\text{КРЦМ, Э}}</math>)</p>	<p>менее 670 кВт</p>	<p>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) (<math>\Pi_{\text{тп, h}}^{\text{КРЦМ, Э}}</math>)</p>									
	<p>руб./ МВт-ч</p>	<p>руб./ МВт-ч</p>	$\Pi_{\text{тп, h}}^{\text{КРЦМ, Э1}} = \Pi_{\text{тп, h}}^{\text{СВРЦД-ПЛАН-ЭЛТ}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{РОЗН-ГЕН}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{тп, менее 670 кВт}}^{\text{УЧЕНЕЕ 670 кВт}} + \Pi_{\text{СБЫТ-ЭСО}}^{\text{СНЭ}} <5>$									
	<p>руб./ МВт-ч</p>	<p>руб./ МВт-ч</p>	<p>457,54</p>	<p>498,15</p>								

$\Pi_{j, \text{мг.ч}}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j, \text{мг.ч}}^{\text{СЕТ}} = \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{СВРЭС}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{РОЗН}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{ТЕХ}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{ПР}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{СН,Э}}$									
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14					179,80		
$\Pi_{j, \text{мг.ч}}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j, \text{мг.ч}}^{\text{СЕТ}} = \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{СВРЭС}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{РОЗН}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{ТЕХ}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{ПР}} + \Pi_{\text{мг.ч}}^{\text{СН,Э}}$									
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52					166,06		
$\Pi_{j, \text{мг.ч}}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,43	1 914,50	2 019,00	2 240,05
5.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогноznым балансом (СП, ФЭЗ)	руб./ МВт·ч								
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								





от 670 кВт до 10 МВт						
$\text{Ц}_{\text{ж.э.}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{СВРЦЗ,ЛЛЕН,ЭПТ}} + \text{Ц}_{\text{ТГ}}^{\text{ПРОЗН,ГЕН}} + \text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{ТГ}}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{ТГ}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} < 6 >$						
$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	165,14			179,80	
$\text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	506,89
не менее 10 МВт						
$\text{Ц}_{\text{ж.э.}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{СВРЦЗ,ЛЛЕН,ЭПТ}} + \text{Ц}_{\text{ТГ}}^{\text{ПРОЗН,ГЕН}} + \text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{ТГ}}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{ТГ}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} < 6 >$						
$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	152,52			166,06	
$\text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	506,89
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭК, СРЭП, СРЭБ)					
6.2.	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 (m) ( $\text{Ц}_{\text{ТГ,Л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )					



Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_{m}^{розн.ген}$ ,  $\Pi_{m}^{ПУ}$ , 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,  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$  – 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).

$\Pi_{m}^{розн.ген}$  – 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$  – 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).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$  – 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$  – 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$  – 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).

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

2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_{m}^{розн.ген}$ ,  $\Pi_{m}^{ПУ}$  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  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{т,г}^{розн\_ген}$  – 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).

$\Pi_{т}^{пу}$  – 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).

$\Pi_{не менее 670 \text{ кВт}}^{сн,э}$  – 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{сн,э}$  – 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).

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{сн,э}$  – 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).

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

3. Составляющие  $\Pi_{т,г}^{сврцз,бр}$ ,  $\Pi_{т}^{сврцм}$ ,  $\Pi_{т}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{т}^{пу}$  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  $\Pi_{не менее 670 \text{ кВт}}^{сн,э}$ ,  $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{сн,э}$ ,  $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{сн,э}$ ,  $\Pi_{сбыт,эсо}^{сн}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{сет}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{т,г}^{сврцз,бр}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т}^{сврцм}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{т,г}^{розн\_ген}$  – 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).

$\Pi_{т}^{пу}$  – 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).

$\Pi_{не менее 670 \text{ кВт}}^{сн,э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$  – 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), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие  $\Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦ.Э.БР}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ , указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{\text{л}}^{\text{СЕТ.П}}$  и  $\Pi_{\text{л}}^{\text{СЕТ.С}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦ.Э.БР}}$  – 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 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$  – 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).

$\Pi_{\text{л}}^{\text{СЕТ.П}}$  – 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).

$\Pi_{\text{л}}^{\text{СЕТ.С}}$  – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$  – 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).

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

<5> Составляющие  $\Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн,ген}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$  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  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,Э}}$  – указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{\text{г,т}}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$  – 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 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{розн,ген}}$  – 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).

$\Pi_{\text{г,т}}^{\text{СЕТ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т,г}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  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 в ставке  $\Pi_{\text{т,г}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  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 в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  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), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн,ген}$ ,  $\Pi_{пт}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_{факт,небаланс}$  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  $\Pi_{от 670 кВТ до 10 МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{менее 670 кВТ}^{СН,Э}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн,ген}$  – 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  – 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  – 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).

$\Pi_{пт}$  – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{факт,небаланс}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее 670 кВТ}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$  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 в ставке  $\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$  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 в ставке  $\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$  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), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

15.3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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, на 2020 год, с календарной разбивкой согласно таблице 3 пункта 15. настоящего протокола:

Таблица 3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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 на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{РОЗН.ГЕН}} + \text{Т}^{\text{ПОТ.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО} \leq 1}$			



	$\Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	152,52	166,06
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 ( $S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	-	-
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦМ}} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T_{\text{сод_ЕНЭС}} <1>$			
	$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,ПЛАН_ЭЛТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	457,54	498,15
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,ПЛАН_ЭЛТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	165,14	179,80
	не менее 10 МВт			

$\text{Ц}_{j, \text{м}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}, \text{план}, \text{спт}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн}, \text{ген}} + \text{T}_{\text{пот}, \text{ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СНЭ}} \langle 2 \rangle$				
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$		руб./ МВт·ч	152,52	166,06
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 ( $\sum_{\text{ГП}, \text{м}}^{\text{РЭК}, \text{средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	-	-
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 (m) ( $\text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э2}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э2}} = \text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \langle 2 \rangle$			
2.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э3}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э3}} = \text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}} - \langle 2 \rangle$			
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 (m) ( $\text{Ц}_{\text{м}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э4}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э4}} =  \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{факт}, \text{небаланс}} - \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭ}}  \langle 2 \rangle$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{М}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭ}} \langle 2 \rangle$			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\text{Ц}_{j, \text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{С}}$ )			
	$\text{Ц}_{j, \text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{С}} = \text{T}_{\text{сод}, \text{ЕНЭС}} \langle 2 \rangle$			
	$\text{T}_{\text{сод}, \text{ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего

приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ\_БР}$ ,  $\Pi_{т,л}^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_{т,л}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{т,л}^{ПУ}$  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,  $\Pi_{не\ менее\ 670\ кВт}^{СН\_Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН\_Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН\_Э}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T^{сод\_ЕНЭС}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T^{пот\_ЕНЭС}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ\_БР}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т,л}^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{т,л}^{розн\_ген}$  – 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).

$T^{пот\_ЕНЭС}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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).

$T^{сод\_ЕНЭС}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{т,л}^{ПУ}$  – 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).

$\Pi_{не\ менее\ 670\ кВт}^{СН\_Э}$  – 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН\_Э}$  – 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН\_Э}$  – 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).

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

2. Составляющие  $\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_{т,л}^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_{т,л}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{т,л}^{ПУ}$ ,  $\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_{т,л}^{факт\_вебсайт}$  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  $\Pi_{ст\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ ,  $\Pi_{сбыт\_ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T_{год\_ЕНЭС}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T_{пот\_ЕНЭС}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т,л}^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{т,л}^{розн\_ген}$  – 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).

$T_{пот\_ЕНЭС}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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).

$T_{год\_ЕНЭС}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{т,л}^{ПУ}$  – 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).

$\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т,л}^{СВРЦЭ-}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т,л}^{факт\_вебсайт}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{ст\ 670\ кВт}^{СНЭ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{м,л}^{КРЦЭМ\_Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{ст\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

электрической энергии в ставке  $C_{т,н}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{т,н}^{КРЦЭМ,Э1}$  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 в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч)..

15.4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год, с календарной разбивкой таблице 4 пункта 15. настоящего протокола:

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*				Цена (тариф)*			
			1 полугодие					2 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 четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j, \text{млн.р.}}$ )									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j, \text{млн.р.}}$ )									
менее 670 кВт										
			$\Pi_{j, \text{млн.р.}}^{\text{КРЦМ.Э}} = \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СВРЦ.Э.БР}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{РОЗН.ГЧЕ}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СБ.Э.ЭСО}} < 1 >$							
			руб./ МВт·ч			457,54				
			от 670 кВт до 10 МВт							
			$\Pi_{j, \text{млн.р.}}^{\text{КРЦМ.Э}} = \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СВРЦ.Э.БР}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{РОЗН.ГЧЕ}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СБ.Э.ЭСО}} < 1 >$							
			руб./ МВт·ч			165,14				
			не менее 10 МВт							
			$\Pi_{j, \text{млн.р.}}^{\text{КРЦМ.Э}} = \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СВРЦ.Э.БР}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{РОЗН.ГЧЕ}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{млн.р.}}^{\text{СБ.Э.ЭСО}} < 1 >$							
			179,80							

	Ц <sub>СНЭ</sub> руб. / МВт·ч	руб. / МВт·ч	152,52	166,06
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{ЭК,средневзвеш}$ )	руб. / МВт·ч	-	-
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,м}^{КРЦМ,м}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,м}^{КРЦМ,с}$ )		$\Pi_{j,м}^{КРЦМ,м} = \Pi_{j,м}^{СВРЦМ} <   >$	
			$\Pi_{j,м}^{КРЦМ,с} = \Pi_{j,м}^{СЕТ,с} <   >$	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	руб. / МВт·мес	474 576,96	834 163,81
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,м,ч,р}^{КРЦМ,Эт}$ )	руб. / МВт·мес	509 348,01	852 515,41
	менее 670 кВт			





2.3.	<p>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) в отношении часа (h) за расчетный период (m)</p> $(\text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{КРЦЭМ,ЗФ}})$ <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{КРЦЭМ,ЗФ}} = \text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{СВРП,З}} - \langle 2 \rangle$								
2.4.	<p>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) (<math>\text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{КРЦЭМ,З4}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{КРЦЭМ,З4}} = \text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{ФАКТ}} - \text{Ц}_{\text{гр,д}}^{\text{ПЛАН}} \langle 2 \rangle$								
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{\text{гр,м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{\text{гр,м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{гр,м}}^{\text{СВРП,М}} \langle 2 \rangle$								
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей</p> $(\text{Ц}_{\text{г,м}}^{\text{СЕТ,С}})$								
	$\text{Ц}_{\text{г,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{г,м}}^{\text{СЕТ,С}} \langle 2 \rangle$								
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1013 1344 1053 1478"><math>\text{Ц}_{\text{г,м}}^{\text{СЕТ,С}}</math></td> <td data-bbox="1013 1142 1053 1344">руб./ МВт-мес</td> <td data-bbox="1013 963 1053 1142">474 576,96</td> <td data-bbox="1013 784 1053 963">-</td> <td data-bbox="1013 604 1053 784">509 348,01</td> <td data-bbox="1013 448 1053 604">-</td> <td data-bbox="1013 268 1053 448">852 515,41</td> <td data-bbox="1013 78 1053 268">-</td> </tr> </table>	$\text{Ц}_{\text{г,м}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт-мес	474 576,96	-	509 348,01	-	852 515,41	-
$\text{Ц}_{\text{г,м}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт-мес	474 576,96	-	509 348,01	-	852 515,41	-		

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика - публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) на 1 полугодие 2020 года составляет 752,94 руб./МВт·ч., на 2 полугодие 2020 года составляет 816,79 руб./МВт·ч.

1. Составляющие  $\Pi_{т,к}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_{т,к}^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_{т,к}^{РОЗН\_ГЕН}$ ,  $\Pi_{т,к}^{ПУ}$  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  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,м}^{СЕТ,С}$  указывается в числовом выражении.
- $\Pi_{т,к}^{СВРЦЭ,БР}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{т,к}^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\Pi_{т,к}^{РОЗН\_ГЕН}$  – 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).
- $\Pi_{j,м}^{СЕТ,С}$  – 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).
- $\Pi_{т,к}^{ПУ}$  – 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).
- $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – 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).
- $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – 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).
- $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – 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).
- $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).
2. Составляющие  $\Pi_{т,к}^{СВРЦЭ,ПЛАН\_ЭП}$ ,  $\Pi_{т,к}^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_{т,к}^{РОЗН\_ГЕН}$ ,  $\Pi_{т,к}^{ПУ}$ ,  $\Pi_{т,к}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{т,к}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_{т,к}^{ФАКТ\_НЕБАЛАНС}$  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  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,м}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_от}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{РЭН\_ГЕН}$  – 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ\_С}$  – 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).

$\Pi_m^{П}$  – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{факт\_небаланс}$  – приходная 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 670\ кВт}^{СН\_Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ\_Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН\_Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ\_Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН\_Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ\_Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

15.5. Цены (тарифы), установленные в подпунктах 15.1. - 15.4. пункта 15. настоящего протокола, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

15.6. Признать с 01.01.2020 утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 27.12.2018 № 44/8 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год";

- от 13.02.2019 № 3/14 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 № 44/8".

15.7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.

Экспертное заключение о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей энергоснабжающей организации - акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" на 2020 год (дело от 07.05.2019 № 48/ТЭК) на 54 листах к настоящему протоколу прилагается (приложение 9).

Письмо Представителя Ассоциации "НП Совет рынка" Н.А. Чаплинской на 3 листах к настоящему протоколу прилагается (приложение 1.1).

*Имеется письменное согласие руководства предприятия рассмотреть дело без участия представителя (исх. от 26.12.2019 № 6-01461).*

Голосование - 5 "за";  
- 1 "против" (Чаплинская Н.А.)

.....

".

Выписка верна:  
Заведующий отделом по  
информационной работе



Е.В. Терновская