



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25.12.2019

№ 188-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении государственным регулированием цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 25.12.2019 № 153 -19/э

п р и к а з ы в а ю:

Установить и ввести в действие с 01.01.2020 сроком действия по 31.12.2020 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую:

1. по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
2. покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
3. покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно

приложению № 3 к настоящему приказу;

4. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

5. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

6. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;

7. поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 7 к настоящему приказу;

8. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 8 к настоящему приказу;

9. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 9 к настоящему приказу;

10. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «ННК-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые

зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 10 к настоящему приказу;

11. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РН-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 11 к настоящему приказу;

12. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 12 к настоящему приказу;

13. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 13 к настоящему приказу.

14. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 14 к настоящему приказу.

Начальник управления



О.М.Личман

Приложение № 1
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть³

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{лот,ЕНЭС} \times \Pi_{j,m,h}^{НТПЭ} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э}_{\text{менее 670 кВт}}$		¹
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{лот,ЕНЭС} \times \Pi_{j,m,h}^{НТПЭ} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$		¹
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{лот,ЕНЭС} \times \Pi_{j,m,h}^{НТПЭ} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э}_{\text{не менее 10 МВт}}$		¹
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	175,92	272,10

Приложение № 1
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <3>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Gamma_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Gamma_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Gamma_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$			

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	175,92	272,10
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 ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)			
				$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Gamma^{\text{сод_ЕНЭС}} <1>$
		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 ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$) менее 670 кВт			
				$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Gamma_{\text{пот_ЕНЭС}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} <2>$
		руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
				$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Gamma_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} <2>$
		руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
				$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Gamma_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} <2>$

	$\Pi_{не\ менее\ 10\ Мвт}^{CH,Э}$ 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	175,92	272,10
2.1.1.	<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 (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	руб./МВт·ч		
2.2.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$			
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			
2.4.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <2>$ <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 (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			
2.5.	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_{факт,небаланс} \right <2>$ <p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			
2.6.	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <2>$ <p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p>			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Gamma_{сод_ЕНЭС} <2>$			

Т ^{сод_ЕНЭС}	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05
-----------------------	---------------	------------	------------

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_{пу}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений санкционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ до 10 Мвт, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ Мвт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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).

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

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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{пу}$ - 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).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ Мвт}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ Мвт}}$ - 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 не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_{пу}$, $\Pi_m^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{факт,небаланс}$ 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. Составляющая $T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{пот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

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

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

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

$\Pi_{пу}$ - 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).

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ - дифференцированная по часам расчетная 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 плана объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m}^{факт_небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

3. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые
зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам купли-продажи <5>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{\text{крцэм}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{крцэм}} = \Pi_{\text{сврцэм}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{пу}} + \Pi_{\text{сч,эм}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}} - \Pi_{\text{цк1}} <1>$			
	$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{крцэм}} = \Pi_{\text{сврцэм}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{пу}} + \Pi_{\text{сч,эм}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} - \Pi_{\text{цк1}} <1>$			
	$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{крцэм}} = \Pi_{\text{сврцэм}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{пу}} + \Pi_{\text{сч,эм}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}} - \Pi_{\text{цк1}} <1>$			
	$\Pi_{\text{сч,э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	175,92	272,10
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	руб./МВт·ч	0	0

	прогнозный баланс ($S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$) менее 670 кВт	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$		
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт*ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт*ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт*ч	175,92	272,10
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 ($S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт*ч	0	0
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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) менее 670 кВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э} \langle 3 \rangle$		
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт*ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э} \langle 3 \rangle$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт*ч	297,72	460,49

	не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЭЭ,ВР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),Э} <3>$	руб./МВт·ч	175,92	272,10
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 ($S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	$\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	руб./МВт·ч	0	0
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЭМ,М}$)	$\Pi_{m,h}^{КРЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),N}$			
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) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э1}$)	$\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 670 \text{ кВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(6),Э} <4>$	руб./МВт·ч	452,83	700,40
	менее 670 кВт	$\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 670 \text{ кВт}$	руб./МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(6),Э} <4>$	руб./МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(6),Э} <4>$	руб./МВт·ч	175,92	272,10
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	$\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	руб./МВт·ч	0	0

	прогноznым балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)		
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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <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,Э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} $ <4>	
			$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N}$ <4>

Примечания:

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, $\Pi_{m}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт,

$\Pi_{m,i}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,i}^{ЦК1}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК2}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),N}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$ - среднезавешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, Ст. 45, 68; 2015, N 5, ст. 827; 2017, N 23, ст. 3323, N 47, ст. 6987) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (рубли/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 (рубли/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).

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

$\Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3(4),Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3(4),N}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5(6),Э}}$, $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5(6),N}}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (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.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}$, $\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ 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.

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

$\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ 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.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

5. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 3
к приказу управления
государственного
регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком
 ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые
 зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
 по договорам энергоснабжения <7>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)															
			I полугодие						II полугодие									
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения									
ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11								
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)																		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ}$)																	
менее 670 кВт																		
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЭМ} + \Pi_{m}^{розан_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СНЭМ} <1>$																		
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	452,83															700,40
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16								
от 670 кВт до 10 МВт																		
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЭМ} + \Pi_{m}^{розан_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭМ} <1>$																		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	297,72															460,49
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16								

не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{кр.эм}} = \text{Ц}_{\text{свр.эм}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ <1>				
$\text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	175,92			272,10	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{пт}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	3 396,16
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 ($S_{\text{пт,м}}$)	руб./МВт·ч	0			0	
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{п,м,з}}^{\text{кр.эм}}$)						
менее 670 кВт		$\text{Ц}_{\text{п,м,з}}^{\text{кр.эм}} = \text{Ц}_{\text{свр.эм}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{менее 670 кВт}}$ <2>				
$\text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	452,83			700,40	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{пт}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	3 396,16
от 670 кВт до 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{п,м,з}}^{\text{кр.эм}} = \text{Ц}_{\text{свр.эм}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ <2>				
$\text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	297,72			460,49	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{пт}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	3 396,16
не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{\text{п,м,з}}^{\text{кр.эм}} = \text{Ц}_{\text{свр.эм}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ <2>				
$\text{Ц}_{\text{ч.эм}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	175,92			272,10	
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{пт}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	3 396,16
2.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных	руб./МВт·ч	0			0	

	рынка по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{ЭК,средневзвеш}$)			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ,Э}$) менее 670 кВт			
			$\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{м,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{м,h}^{розн,ген} + \Pi_{f,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} <3>$	
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	452,83	700,40
	$\Pi_{ф,м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 858,84
	от 670 кВт до 10 МВт		2 674,28	2 727,68
			3 269,73	3 396,16
			$\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{м,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{м,h}^{розн,ген} + \Pi_{ф,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} <3>$	
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	297,72	460,49
	$\Pi_{ф,м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 858,84
	не менее 10 МВт		2 674,28	2 727,68
			3 269,73	3 396,16
			$\Pi_{f,м,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{м,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{м,h}^{розн,ген} + \Pi_{ф,м}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} <3>$	
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	175,92	272,10
	$\Pi_{ф,м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 858,84
	от 670 кВт до 10 МВт		2 674,28	2 727,68
	не менее 10 МВт		3 269,73	3 396,16
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 ($S_{ГП,м}^{ЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0	0
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{м}^{КРЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			

4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц _{ж,м} ^{крцэм,с})	$\text{Ц}_{ж,м}^{\text{крцэм,с}} = \text{Ц}_{ж,м}^{\text{сет,с}} <4>$									
	Ц _{ж,м} ^{сет,с}	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц _{ж,м,ч} ^{крцэм,э1})										
	менее 670 кВт	$\text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{крцэм,э1}} = \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сврцэ,план,опт}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сет}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сн,э1}} <5>$									
	Ц _{ж,м,ч} ^{сн,э1} менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	452,83								700,40
	Ц _{ж,м,ч} ^{сет}	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{крцэм,э1}} = \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сврцэ,план,опт}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сет}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сн,э1}} <5>$									
	Ц _{ж,м,ч} ^{сн,э1} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	297,72								460,49
	Ц _{ж,м,ч} ^{сет}	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{крцэм,э1}} = \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сврцэ,план,опт}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сет}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{ж,м,ч}^{\text{сн,э1}} <5>$									
	Ц _{ж,м,ч} ^{сн,э1} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	175,92								272,10
	Ц _{ж,м,ч} ^{сет}	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
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 с утвержденным прогнозным балансом (ΣГП _п)	руб./МВт·ч	0								0

5.2.	<p>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 ($\Pi_{\text{тп},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{\text{тп},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}} = \Pi_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ+}} <5>$																								
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период ($\Pi_{\text{тп},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{\text{тп},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}} = \Pi_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ-}} <5>$																								
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период ($\Pi_{\text{тп},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} = \left \Pi_{\text{тп}}^{\text{факт.небаланс}} \right <5>$																								
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} <5>$																								
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>																									
6.1.	<p>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 ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \Pi_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{СН,Э1}} <6>$																								
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1189 1489 1316 1668">$\Pi_{\text{тп},h}^{\text{СН,Э1}}$ менее 670 кВт</td> <td data-bbox="1189 1288 1316 1489">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1189 1108 1316 1288">452,83</td> <td data-bbox="1189 929 1316 1108">700,40</td> <td data-bbox="1189 750 1316 929"></td> <td data-bbox="1189 571 1316 750"></td> <td data-bbox="1189 392 1316 571"></td> <td data-bbox="1189 212 1316 392"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1316 1489 1444 1668">$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$</td> <td data-bbox="1316 1288 1444 1489">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1316 1108 1444 1288">89,76</td> <td data-bbox="1316 929 1444 1108">187,93</td> <td data-bbox="1316 750 1444 929">384,01</td> <td data-bbox="1316 571 1444 750">973,08</td> <td data-bbox="1316 392 1444 571">211,42</td> <td data-bbox="1316 212 1444 392">431,83</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1444 1489 1508 1668">от 670 кВт до 10 МВт</td> <td data-bbox="1444 1288 1508 1489"></td> <td data-bbox="1444 1108 1508 1288"></td> <td data-bbox="1444 929 1508 1108"></td> <td data-bbox="1444 750 1508 929"></td> <td data-bbox="1444 571 1508 750">100,98</td> <td data-bbox="1444 392 1508 571">211,42</td> <td data-bbox="1444 212 1508 392">1 093,91</td> </tr> </table>	$\Pi_{\text{тп},h}^{\text{СН,Э1}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	452,83	700,40					$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	211,42	431,83	от 670 кВт до 10 МВт					100,98	211,42	1 093,91	
$\Pi_{\text{тп},h}^{\text{СН,Э1}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	452,83	700,40																							
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	211,42	431,83																			
от 670 кВт до 10 МВт					100,98	211,42	1 093,91																			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \Pi_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{тп}}^{\text{СН,Э1}} <6>$																									

	$\Pi_{\text{СН,Э1}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$		297,72			460,49				
	$\Pi_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,м}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	не менее 10 МВт									
			$\Pi_{\text{J,м,г}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{СВРЭ,п,а,н,о,п,т}}^{\text{СВРЭ,п,а,н,о,п,т}} + \Pi_{\text{т,г}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{J,м}}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{т,г}}^{\text{ДУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} <6>$							
	$\Pi_{\text{СН,Э1}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	175,92			272,10				
	$\Pi_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,м}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}$)	руб./МВт·ч	0			0				
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{КРЭМ,Э2}}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{КРЭМ,Э2}} = \Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{СВРЭ+}} <6>$							
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{КРЭМ,Э3}}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{КРЭМ,Э3}} = \Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{СВРЭ-}} <6>$							
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{КРЭМ,Э4}}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\Pi_{\text{т,г,h}}^{\text{КРЭМ,Э4}} = \left \Pi_{\text{факт,небаланс}}^{\text{факт,небаланс}} \right <6>$							
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории ($\Pi_{\text{т,г}}^{\text{КРЭМ,М}}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							

- $C_{CH,EM}^{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 мВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,EM}^{CH,Э}$ не менее 10 мВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
3. Составляющие $C_{CH,Л}^{СВРЦ,Э,ВР}$, $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$, $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$, $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 мВт, $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 мВт, $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении.
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,Э,ВР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - 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).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - 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 отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ от 670 кВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 мВт - 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).
- $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ не менее 10 мВт - 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).
4. Составляющие $C_{CH,Л}^{СВРЦ,Э,ВР}$, $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$, $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$, $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 мВт, $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 мВт, $C_{CH,Э}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении.
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,Э,ВР}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - 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).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - 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 отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $C_{CH,Л}^{СВРЦ,ВР}$ - 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

- $\text{Ц}_{\text{свртм}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (м), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте «Интернет» (рублей/МВт).
- $\text{Ц}_{\text{розн,ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{сет,п}}$ – 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 (м) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{сет,с}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (м) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт-мес).
- $\text{Ц}_{\text{пв}}$ – 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 (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{м,л}}$ – 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 (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{свртл}}$ – 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 (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{факт,небаланс}}$ – 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 (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте «Интернет» (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{сн,э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{чп,л}}^{\text{крэм,э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{сн,э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в ставке $\text{Ц}_{\text{чп,л}}^{\text{крэм,э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 мвт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт-ч).
- $\text{Ц}_{\text{сн,э3}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в ставке $\text{Ц}_{\text{чп,л}}^{\text{крэм,э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 мвт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт-ч).
7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовыми организациями в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 4
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{\text{кр}}^{\text{ЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$C_{\text{кр}}^{\text{ЭМ}} = C_{\text{свр}}^{\text{ЭМ}} + C_{\text{розн_ген}} + C_{\text{лп}} + C_{\text{пд}} + C_{\text{сн_эм}}^{\text{менее 670 кВт}} + C_{\text{сбыт_эсо}}$	<1>		
	$C_{\text{сн_эм}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{\text{кр}}^{\text{ЭМ}} = C_{\text{свр}}^{\text{ЭМ}} + C_{\text{розн_ген}} + C_{\text{лп}} + C_{\text{пд}} + C_{\text{сн_эм}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + C_{\text{сбыт_эсо}}$	<1>		
	$C_{\text{сн_эм}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$C_{\text{кр}}^{\text{ЭМ}} = C_{\text{свр}}^{\text{ЭМ}} + C_{\text{розн_ген}} + C_{\text{лп}} + C_{\text{пд}} + C_{\text{сн_эм}}^{\text{не менее 10 МВт}} + C_{\text{сбыт_эсо}}$	<1>		
	$C_{\text{сн_эм}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	175,92	272,10
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{рЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0	0

2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} \text{ менее } 670 \text{ кВт} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	<2>		700,40
2.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,среднедневаш}$)</p>	$\Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$	руб./МВт·ч	452,83	460,49
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории</p>	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	<2>		272,10
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ менее } 670 \text{ кВт} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	<3>		700,40
3.1.	<p>менее 670 кВт</p>	$\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$	руб./МВт·ч	452,83	700,40
3.1.	<p>не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,ЭМ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	<3>		460,49

	$\text{Ц}_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$		175,92	272,10
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0	0
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт	0	0
	$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} <3>$			
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) ($\text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{CH,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{CH,Э}} <4>$			
	$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{CH,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{CH,Э}} <4>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{CH,Э}} <4>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	175,92	272,10
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0	0
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{тп,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)			
	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 планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим 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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} <4>$

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m,h}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СН}$, $\Pi_{m,h}^{СБ,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$ - 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).

$\Pi_{m,h}^{розн_ген}$ - 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).

$\Pi_{m,h}^{ПУ}$ - 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ}$
 $\Pi_{m,h}^{СН,ЭМ}$ менее 670 кВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

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

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

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

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m}^{\text{СН}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}$, $\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СНМ}}$ 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.

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

$\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ - 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).

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{факт,небаланс}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1-4,(M)}}$ 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.

- $\Pi_{m,h}^{СВРСЦ,план_опт}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\Pi_{m}^{СВРСЦМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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 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).
- $\Pi_{m,h}^{СВРСЦ+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\Pi_{m,h}^{СВРСЦ-}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\Pi_{m}^{факт_небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

Приложение № 5
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие			II полугодие				
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ}}$)									
	менее 670 кВт		$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ}} = \Pi_{\text{тп}}^{свр\text{ЭМ}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{сет}} + \Pi_{j,m} + \Pi_{\text{пу}} + \Pi_{\text{тп}} + \Pi_{\text{ген}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$							
	$\Pi_{\text{СНЭ}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	452,83 700,40							
	$\Pi_{\text{сет}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ}} = \Pi_{\text{тп}}^{свр\text{ЭМ}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{сет}} + \Pi_{j,m} + \Pi_{\text{пу}} + \Pi_{\text{тп}} + \Pi_{\text{ген}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$							
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./МВт·ч	297,72 460,49							
	$\Pi_{\text{сет}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт		$\Pi_{j,m}^{кр\text{ЭМ}} = \Pi_{\text{тп}}^{свр\text{ЭМ}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{сет}} + \Pi_{j,m} + \Pi_{\text{пу}} + \Pi_{\text{тп}} + \Pi_{\text{ген}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{сбыт_ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$							

	Ц ^{СН,Э} _{не менее 10 МВт}	руб./МВт·ч	175,92			272,10					
	Ц ^{СЕТ} _{ц/м}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
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 _{ГП,м})	руб./МВт·ч	0			0			0		
2.	Конечная регулируемая цена для второй категории (Ц ^{КРЦЭМ} _{ц/м,з})										
	менее 670 кВт										
			$\text{Ц}_{\text{ц/м,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ц/м,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СН,Э}}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СБ,вт,ЭСО}} <2>$								
	Ц ^{СН,Э} _{менее 670 кВт}	руб./МВт·ч	452,83			700,40					
	Ц ^{СЕТ} _{ц/м}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	от 670 кВт до 10 МВт										
			$\text{Ц}_{\text{ц/м,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ц/м,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СН,Э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СБ,вт,ЭСО}} <2>$								
	Ц ^{СН,Э} _{от 670 кВт до 10 МВт}	руб./МВт·ч	297,72			460,49					
	Ц ^{СЕТ} _{ц/м}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	не менее 10 МВт										
			$\text{Ц}_{\text{ц/м,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ц/м,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СН,Э}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{ц/м}}^{\text{СБ,вт,ЭСО}} <2>$								
	Ц ^{СН,Э} _{не менее 10 МВт}	руб./МВт·ч	175,92			272,10					
	Ц ^{СЕТ} _{ц/м}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
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	руб./МВт·ч	0			0			0		

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (С _{ГП,м})							
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории							
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{ж,м,э})							
	менее 670 кВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	700,40					
	от 670 кВт до 10 МВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	<table border="1"> <tr> <td>700,40</td> <td>1 858,84</td> <td>2 019,96</td> <td>2 727,68</td> <td>3 396,16</td> </tr> </table>	700,40	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
700,40	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16				
	от 10 МВт до 670 кВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{от 10 МВт до 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{от 10 МВт до 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	<table border="1"> <tr> <td>460,49</td> <td>1 858,84</td> <td>2 019,96</td> <td>2 727,68</td> <td>3 396,16</td> </tr> </table>	460,49	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
460,49	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16				
	не менее 670 кВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	<table border="1"> <tr> <td>272,10</td> <td>1 858,84</td> <td>2 019,96</td> <td>2 727,68</td> <td>3 396,16</td> </tr> </table>	272,10	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
272,10	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16				
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 прогнозированным балансом (С _{ГП,м})							
	от 670 кВт до 10 МВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	<table border="1"> <tr> <td>175,92</td> <td>1 960,82</td> <td>2 674,28</td> <td>3 269,73</td> <td>3 996,16</td> </tr> </table>	175,92	1 960,82	2 674,28	3 269,73	3 996,16
175,92	1 960,82	2 674,28	3 269,73	3 996,16				
	от 10 МВт до 670 кВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{от 10 МВт до 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{от 10 МВт до 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	<table border="1"> <tr> <td>460,49</td> <td>1 858,84</td> <td>2 019,96</td> <td>2 727,68</td> <td>3 396,16</td> </tr> </table>	460,49	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
460,49	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16				
	не менее 670 кВт	$\text{Ц}_{ж,м,э}^{\text{КРЦЭМ,э}} = \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{м,г,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ж,м}^{\text{СН,э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СБ,г,ЭСО}} <3>$	<table border="1"> <tr> <td>272,10</td> <td>1 858,84</td> <td>2 019,96</td> <td>2 727,68</td> <td>3 396,16</td> </tr> </table>	272,10	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
272,10	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16				
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _м)							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							

		$\Pi_{\text{кр}}^{\text{кр}} = \Pi_{\text{св}}^{\text{св}}$ <3>				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{кр}}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{кр}}$)					
	менее 670 кВт					
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{кр}} = \Pi_{\text{св}}^{\text{св}} + \Pi_{\text{роз}}^{\text{роз}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{сет}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{не}}^{\text{не}} + \Pi_{\text{сбыт}}^{\text{сбыт}}$ <4>				
	$\Pi_{\text{сн}}^{\text{сн}}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	452,83	700,40		
	$\Pi_{\text{сет}}^{\text{сет}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	1 093,91	
	от 670 кВт до 10 МВт					
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{кр}} = \Pi_{\text{св}}^{\text{св}} + \Pi_{\text{роз}}^{\text{роз}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{сет}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{не}}^{\text{не}} + \Pi_{\text{сбыт}}^{\text{сбыт}}$ <4>				
	$\Pi_{\text{сн}}^{\text{сн}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72	460,49		
	$\Pi_{\text{сет}}^{\text{сет}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	1 093,91	
	не менее 10 МВт					
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{кр}} = \Pi_{\text{св}}^{\text{св}} + \Pi_{\text{роз}}^{\text{роз}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{сет}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{не}}^{\text{не}} + \Pi_{\text{сбыт}}^{\text{сбыт}}$ <4>				
	$\Pi_{\text{сн}}^{\text{сн}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92	272,10		
	$\Pi_{\text{сет}}^{\text{сет}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	1 093,91	
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 прогнозируемым балансом ($S_{\text{рж,средневзв}}$)	руб./МВт·ч	0	0	0	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{кр}}^{\text{кр}}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
		$\Pi_{\text{кр}}^{\text{кр}} = \Pi_{\text{св}}^{\text{св}}$ <4>				

4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{крэм,с}$)									
	$\Pi_{j,m}^{крэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} <4>$									
	$\Pi_{j,m}^{сет,с}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
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 ($\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сбыт,эсо} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	452,83			700,40				
	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сбыт,эсо} <5>$									
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{сн,э}$	руб./ МВт·ч	297,72			460,49				
	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сбыт,эсо} <5>$									
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{сн,э}$	руб./ МВт·ч	175,92			272,10				
	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
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 с утвержденным прогнозируемым балансом ($S_{гп,средневзв}$)									
		руб./МВт·ч	0			0				

5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$) 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 покупки 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} $	<5>								
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$	<5>								
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$	<6>								
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	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,онт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э,менее 670 кВт} + \Pi_{m,h}^{СН,Э,Сбыт,ЭСО}$	<6>								
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э,менее 670 кВт}$	руб./ МВт·ч	452,83					700,40			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./ МВт·ч	89,76					973,08	100,98	211,42	431,83
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э,от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./ МВт·ч	297,72								460,49

	Ц _{СЕТ,Л} Ц _{Д,м}	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{Д,м,Э1}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{Д,м,Л}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{Сбыт,ЭСО}} <5>$									
	Ц _{СН,Э} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	175,92					272,10		
	Ц _{СЕТ,Л} Д,м	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (С ^{РЭК,средневзвеш} _{П,м})	руб./МВт·ч	0					0		
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 (м) (Ц _{Д,м,Э2} ^{КРЦЭМ,Э2})									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) (Ц _{Д,м,Э3} ^{КРЦЭМ,Э3})									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) (Ц _{Д,м,Э4} ^{КРЦЭМ,Э4})									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (Ц _{Д,м} ^{КРЦЭМ,М})									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

$$\text{Ц}_{\text{Д,м,Э2}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{Д,м,Э3}}^{\text{СВРЦЭ}} + <6>$$

$$\text{Ц}_{\text{Д,м,Э3}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{\text{Д,м,Э4}}^{\text{СВРЦЭ}} - <6>$$

$$\text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = |\text{Ц}_{\text{Д,м}}^{\text{факт,небаланс}}| <6>$$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} <6>$					
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28
			1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{j,m}^{розн_ген}$, $\Pi_{j,m}^{ПУ}$, $\Pi_{j,m}^{СБ}$, $\Pi_{j,m}^{СЭО}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт, указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывает в числовом выражении.

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

$\Pi_{j,m}^{розн_ген}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) 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 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 (м) и уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

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

2. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{j,m}^{розн_ген}$, $\Pi_{j,m}^{ПУ}$ 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, $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт, указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывает в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m,розн_ген}$ - 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).

$\Pi_{m,СЕТ}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$, $\Pi_{m,СВРЦМ}$, $\Pi_{m,розн_ген}$, $\Pi_{m,ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (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).

$\Pi_{m,СЕТ}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$, $\Pi_{m,СВРЦМ}$, $\Pi_{m,розн_ген}$, $\Pi_{m,ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт_небаланс}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

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

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

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

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_{\text{план_опт}}}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$, $\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

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

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

Приложение № 6
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{\text{чп}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{чп}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{чп}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{чп}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{чп}}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{Менее 670 кВт}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	<1>		
	$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}_{\text{Менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{чп}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{чп}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{чп}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	<1>		
	$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{чп}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{чп}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{чп}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,ЭМ}}_{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	<1>		
	$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	175,92	272,10
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	руб./ МВт·ч	0	0

	прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,среднезавеш}$)			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт	$\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,з}^{розн_ген} + \Pi_{т,з}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭМ} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$	<2>	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	700,40
	не менее 10 МВт	$\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,з}^{розн_ген} + \Pi_{т,з}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$	<2>	
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	460,49
	не менее 10 МВт	$\Pi_{т,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т,з}^{розн_ген} + \Pi_{т,з}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭМ} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$	<2>	
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	272,10
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 прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,среднезавеш}$)	руб./МВт·ч	0	0
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 ($\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{т,ч}^{розн_ген} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭМ} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$	<3>	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	700,40
	не менее 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{т,ч}^{розн_ген} + \Pi_{т,ч}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭМ} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СН}$	<3>	
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭМ}$	руб./МВт·ч	460,49

	$\text{Ц}_{\text{тп,э}}^{\text{КРЭМ}} = \text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СНЭМ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СНЭ}} <3>$			
	$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СНЭМ}} \text{ не менее 10 МВт}$		175,92	272,10
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0	0
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЭМ,М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./МВт	0	0
	$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} <3>$			
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) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{КРЭМ,Э1}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СНЭМ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СНЭ}} <4>$			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	452,83	700,40
	$\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{СНЭМ}} \text{ от 670 кВт до 10 МВт}$			
	$\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СНЭМ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СНЭ}} <4>$			
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72	460,49
	$\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{СНЭМ}} \text{ не менее 10 МВт}$			
	$\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СНЭМ}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СНЭ}} <4>$			
	$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СНЭМ}} \text{ не менее 10 МВт}$			
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0	0
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{тп,л}}^{\text{КРЭМ,Э2}}$)			

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}} = \text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$	<4>	
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}} = \text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$	<4>	
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} $	<4>	
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$	<4>	руб./МВт·ч 0 0

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СБЭТ,ЭС0}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

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

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

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

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

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_m^{\text{СН}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ 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.

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

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - 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).

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРСЭ,план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРСДМ}$, $\Pi_{m,h}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРСЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРСЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$, $\Pi_{m,h}^{СН,Э-4,(М)}$ выражений, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

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

$\Pi_{m,h}^{розн_ген}$ - 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).

$\Pi_{m,h}^{ПУ}$ - 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).

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

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

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

Приложение № 7
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие			II полугодие				
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{j,m}^{СН,СБ,ЭСО} <1>$							
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	452,83							
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт									
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m}^{СН,СБ,ЭСО} <1>$							
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72							
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт									
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m}^{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m}^{СН,СБ,ЭСО} <1>$							

	$\text{Ц}_{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ Цена менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92			272,10		
	$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	2 019,96	2 727,68
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 _{ГП,м} ^{РЭК,среднезавеш})	руб./МВт·ч	0			0		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}}$)							
	менее 670 кВт							
	$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ менее 670 кВт		<2>					
	$\text{Ц}_{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	452,83					
	$\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	2 019,96	2 727,68
	от 670 кВт до 10 МВт		700,40					
	$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт		<2>					
	$\text{Ц}_{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72					
	$\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	2 019,96	2 727,68
	не менее 10 МВт		460,49					
	$\text{Ц}_{\text{J,m,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ не менее 10 МВт		<2>					
	$\text{Ц}_{\text{CH}_3}^{\text{Э}}$ Цена менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92					
	$\text{Ц}_{\text{J,m}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	2 019,96	2 727,68
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	руб./МВт·ч	0			0		

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (СРЭК, средневзвеш.) (СГП, м)		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э}$)		
	менее 670 кВт		
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СБ,ЭСО} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СБ,ЭСО} <3>$	
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	700,40
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 727,68
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	3 396,16
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СБ,ЭСО} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СБ,ЭСО} <3>$	
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	460,49
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 727,68
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	3 396,16
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СБ,ЭСО} <3>$	
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	272,10
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 727,68
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 прогнозированным балансом (СРЭК, средневзвеш.) (СГП, м)	руб./МВт·ч	3 396,16
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЭМ,М}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		

		$\Pi_{\text{крэм,м}}^{\text{крэм,м}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{сврцм}} <3>$			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}}$)				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}}$)				
	менее 670 кВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}} = \Pi_{\text{сврцэ,бр}}^{\text{сврцэ,бр}} + \Pi_{\text{розн,ген}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{сет,л}}^{\text{сет,л}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{менее 670 кВт}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сбыт,эсо}} <4>$			
	$\Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	452,83	700,40	
	$\Pi_{\text{сет,л}}^{\text{сет,л}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{сет,л}}$	руб./МВт·ч	187,93	211,42	431,83
	от 670 кВт до 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}} = \Pi_{\text{сврцэ,бр}}^{\text{сврцэ,бр}} + \Pi_{\text{розн,ген}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{сет,л}}^{\text{сет,л}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сбыт,эсо}} <4>$			
	$\Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72	460,49	
	$\Pi_{\text{сет,л}}^{\text{сет,л}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{сет,л}}$	руб./МВт·ч	187,93	211,42	431,83
	не менее 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{крэм,э}} = \Pi_{\text{сврцэ,бр}}^{\text{сврцэ,бр}} + \Pi_{\text{розн,ген}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{сет,л}}^{\text{сет,л}} + \Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сбыт,эсо}} <4>$			
	$\Pi_{\text{сн,э}}^{\text{сн,э}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92	272,10	
	$\Pi_{\text{сет,л}}^{\text{сет,л}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{сет,л}}$	руб./МВт·ч	187,93	211,42	431,83
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 прогнозированным балансом ($S_{\text{РЭК,средневзвеш}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$) ($\Pi_{\text{пу}}^{\text{пу}}$)	руб./МВт·ч	0	0	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{крэм,м}}^{\text{крэм,м}}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
		$\Pi_{\text{крэм,м}}^{\text{крэм,м}} = \Pi_{\text{сврцм}}^{\text{сврцм}} <4>$			

4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	452,83							700,40
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	297,72							460,49
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} <5>$									
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	175,92							272,10
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
5.1.1.	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 прогнозированным балансом ($S_{ГП,m}^{ЭК,средневзвеш}$)									
	0									

5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$													
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}$) 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 покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $	<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	$\Pi_{m,h}^{крцэм,м} = \Pi_{m,h}^{сврцм}$	<6>												
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 ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}$) менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет,п} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сн,э,менее\ 670\ кВт} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э}$	<6>												
	$\Pi_{m,h}^{сн,э,менее\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40											
	$\Pi_{j,m}^{сет,п}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91					
	от 670 кВт до 10 МВт														
	$\Pi_{j,m,h}^{сн,э}$ $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ мвт}$	руб./ МВт·ч	297,72	460,49											

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПВ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} \text{ не менее } 10 \text{ МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} \text{ сбыт,ЭСО}$ <5>										
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	175,92								272,10
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (СРК,средневзвеш.)	руб./МВт·ч	0								0
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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э} +$								<6>
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э} -$								<6>
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
			$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $								<6>
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										

	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сегей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{пу}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СЧ}}$, $\Pi_{\text{сбыт,эсо}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,эсо}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,СЧ}}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_{\text{розн_ген}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) 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 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 (м) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{пу}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

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

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,СЧ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

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

2. Составляющие $\Pi_{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{пу}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{не менее 670 кВт,эсо}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,эсо}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,СЧ}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m,gen}^{розн_ген}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}$, $\Pi_{m,gen}^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m,gen}^{розн_ген}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}$, $\Pi_{m,gen}^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_{план_опт}}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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 отношении 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 отношении регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

Приложение № 8
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Гранснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{Прозн,ген} + \Pi_{m,h}^{Тплот,ЕНЭС} \times \Pi_{m,h}^{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{НПЭ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}_{\text{менее 670 кВт}} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,ЭСО}$		<1>	
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{Прозн,ген} + \Pi_{m,h}^{Тплот,ЕНЭС} \times \Pi_{m,h}^{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{НПЭ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{Сбыт,ЭСО}$		<1>	
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{Прозн,ген} + \Pi_{m,h}^{Тплот,ЕНЭС} \times \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{НТПЭ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{НПЭ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}_{\text{Сбыт,ЭСО}}$		<1>	
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	175,92	272,10
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	0	0

	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})			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц _{тп} ^{КРЦЭМ,М}) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	Ц _{тп} ^{КРЦЭМ,М} = Ц _{тп} ^{СВРЦМ}	<1>	
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц _{ж,т} ^{КРЦЭМ,С})	Ц _{ж,т} ^{КРЦЭМ,С} = Т ^{сод} ·ЕНЭС	<1>	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	Т ^{сод} ·ЕНЭС	руб./ МВт·мес	182 697,68
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) (Ц _{ж,т,ч} ^{КРЦЭМ,Э1}) менее 670 кВт	Ц _{ж,т,ч} ^{КРЦЭМ,Э1} = Ц _{тп,ч} ^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц _{тп,ч} ^{розн_ген} + Т _{плот_ЕНЭС} × НТПЭ + Ц _{тп,ч} ^{ПУ} + Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{менее 670 кВт} + Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{сбыт,ЭСО}	<2>	700,40
	от 670 кВт до 10 МВт	Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{менее 670 кВт}	руб./ МВт·ч	452,83
	не менее 10 МВт	Ц _{ж,т,ч} ^{КРЦЭМ,Э1} = Ц _{тп,ч} ^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц _{тп,ч} ^{розн_ген} + Т _{плот_ЕНЭС} × НТПЭ + Ц _{тп,ч} ^{ПУ} + Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{от 670 кВт до 10 МВт} + Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{сбыт,ЭСО}	<2>	460,49
		Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{от 670 кВт до 10 МВт}	руб./ МВт·ч	297,72
		Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{не менее 10 МВт} = Ц _{тп,ч} ^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц _{тп,ч} ^{розн_ген} + Т _{плот_ЕНЭС} × НТПЭ + Ц _{тп,ч} ^{ПУ} + Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{не менее 10 МВт} + Ц _{тп,ч} ^{СН,Э} _{сбыт,ЭСО}	<2>	272,10
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 (S _{ГП,т})		руб./ МВт·ч	0

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 ($\Delta_{m,h}^{крцэм,э2}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Delta_{m,h}^{крцэм,э2} = \Delta_{m,h}^{сврцэ+} <2>$
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Delta_{m,h}^{крцэм,э3}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Delta_{m,h}^{крцэм,э3} = \Delta_{m,h}^{сврцэ-} <2>$
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) ($\Delta_{m,h}^{крцэм,э4}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Delta_{m,h}^{крцэм,э4} = \Delta_{m,h}^{факт,небаланс} <2>$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Delta_{m}^{крцэм,м}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Delta_{m}^{крцэм,м} = \Delta_{m}^{сврцм} <2>$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Delta_{j,m}^{крцэм,с}$) менее 10 Мвт	$\Delta_{j,m}^{крцэм,с} = \Delta_{j,m}^{сод,енэс} <2>$
Примечания:	Т ^{сод_енэс}	руб./ МВт.мес
1.	Составляющие $\Delta_{m,h}^{сврцэ,бр}$, $\Delta_{m}^{сврцм}$, $\Delta_{m}^{розн,ген}$, $\Delta_{m}^{пу}$	182 697,68
2.	Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Delta_{m,h}^{сн,э}$, $\Delta_{m}^{сн,э}$	192 746,05

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Delta_{m,h}^{сн,э}$ и $\Delta_{m}^{сн,э}$ указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Delta_{m,h}^{сн,э}$ и $\Delta_{m}^{сн,э}$ указываются в буквенном выражении.

$\Delta_{m,h}^{сврцэ,бр}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Delta_{m}^{сврцм}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$T_{пот_ЕНЭС}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

$T_{сод_ЕНЭС}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m}^{пу}$ - 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).

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

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

$\Pi_{не\ менее\ 10\ Мвт}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{Э}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

2. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦ,план_опт}$, $\Pi_{m}^{пу}$, $\Pi_{m}^{СВРЦ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦ-}$, $\Pi_{факт,небаланс}$ 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. Составляющая $T_{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{пот_ЕНЭС}$ и НПЭ указываются в буквенном выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт_небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

Приложение № 9
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтеэнерго (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)															
			I полугодие						II полугодие									
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения									
1	2	3	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)																		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{крэм}}$)																	
менее 670 кВт																		
$\text{Ц}_{\text{крэм}} = \text{Ц}_{\text{спрэм}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{ж/тл}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сн,э}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}} <1>$																		
$\text{Ц}_{\text{сн,э}}^{\text{менее 670 кВт}}$ руб./МВт·ч 452,83 700,40																		
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ руб./МВт·ч 1 817,71 1 960,82 2 674,28 3 269,73 1 858,84 2 019,96 2 727,68 3 396,16																		
от 670 кВт до 10 МВт																		
$\text{Ц}_{\text{крэм}} = \text{Ц}_{\text{спрэм}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{ж/тл}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сн,э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}} <1>$																		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн,э}}$ руб./МВт·ч 297,72 460,49																		
$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ руб./МВт·ч 1 817,71 1 960,82 2 674,28 3 269,73 1 858,84 2 019,96 2 727,68 3 396,16																		
не менее 10 МВт																		

		$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЭМ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СБЫТ,ЭСО}}$ <1>									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	175,92			272,10					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
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 (СРЭК,средневзвеш)	руб./МВт·ч	0			0					
2.		Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЭМ}}$)									
		менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	452,83			700,40					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
		от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	297,72			460,49					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
		не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	175,92			272,10					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	0			0					

	приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (С _{РЭК,среднезавеш} / S _{ТП,т})																			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории																			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{ф,т,к} ^{КРЭМ,Э})																			
	менее 670 кВт																			
	$\text{Ц}_{ф,т,к}^{\text{КРЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ф,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ф,т}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБ,т,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$																			
	Ц _{СН,Э} Ц _{менее 670 кВт}	руб./МВт·ч	452,83					700,40												
	Ц _{ф,т} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16										
	от 670 кВт до 10 МВт																			
	$\text{Ц}_{ф,т,к}^{\text{КРЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ф,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ф,т}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБ,т,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$																			
	Ц _{СН,Э} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72					460,49												
	Ц _{ф,т} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16										
	не менее 10 МВт																			
	$\text{Ц}_{ф,т,к}^{\text{КРЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{ф,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ТП,к}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{ф,т}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБ,т,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$																			
	Ц _{СН,Э} не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92					272,10												
	Ц _{ф,т} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16										
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,среднезавеш} / S _{ТП,т})																			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{тп} ^{КРЭМ,М})																			

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СВРЦМ}}$		<3>	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)								
	менее 670 кВт								
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{ит},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$								
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	452,83			700,40			
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{ит},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$								
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч			297,72	460,49			
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83
	не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{ит},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$								
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч			175,92	272,10			
	$\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83
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 прогнозированным балансом ($S_{\text{ГП,м}}$)								
		руб./МВт·ч	0		0	0			0
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ит}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								

		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} <4>$								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО} <5>$								
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ Менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	452,83			700,40				
	$\Pi_{j,m,h}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО} <5>$								
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	297,72			460,49				
	$\Pi_{j,m,h}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО} <5>$								
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	175,92			272,10				
	$\Pi_{j,m,h}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
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 с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт·ч	0			0				

	Ц _{СН,Э} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	297,72			460,49						
			89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91		
Ц _{СЕТ,П} Ц _{ф,м}		руб./ МВт·ч	384,01			973,08			100,98	211,42	431,83	1 093,91
не менее 10 МВт												
$\text{Ц}_{\text{ф,м,Э1}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,м}}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ДП}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <5>$												
Ц _{СН,Э} Ц _{не менее 10 МВт}		руб./ МВт·ч	175,92			272,10						
Ц _{СЕТ,П} Ц _{ф,м}		руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91		
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (S _{П,м} ,средневзвеш.)	руб./МВт·ч	0			0			0			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц _{м,л} ^{КРЦЭМ,Э2})	руб./МВт·ч	0			0			0			
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт												
$\text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ+}} <6>$												
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Ц _{м,л} ^{КРЦЭМ,Э3})	руб./МВт·ч	0			0			0			
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт												
$\text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ-}} <6>$												
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к сумме абсолютных значений фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц _{м,л} ^{КРЦЭМ,Э4})	руб./МВт·ч	0			0			0			
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт												
$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}} <6>$												
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории (Ц _м ^{КРЦЭМ,М})	руб./МВт	0			0			0			

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$					
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЭМ,С}}$)					
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$					
			1 102 551,16	1 439 987,84	1 439 987,84	1 443 999,28

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СН}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СЭО}}$ 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 $\Pi_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (м), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 (м) 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 (м) 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 (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{СЭО}}^{\text{СН}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЭО}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергонабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,z}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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, $\Pi_{не\ меньше\ 10\ МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{\text{розн_ген}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{СЕТ,П}}$ - 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 отношении регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{СЕТ,С}}$ - 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).

$\Pi_{\text{ПУ}}$ - 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).

5. Составляющие $\Pi_{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{м,г}}$, $\Pi_{\text{м,г}}$, $\Pi_{\text{факт,небаланс}}$ 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. Составляющая $\Pi_{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на оптовом рынке, определенная по результатам плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

$\Pi_{\text{розн_ген}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{СЕТ}}$ - 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).

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

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

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

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена 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 (t) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

Приложение № 10
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «ННК-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)									
			I полугодие			II полугодие						
			Диапазоны напряжения									
1	2	3	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН		
			4	5	6	7	8	9	10	11		
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{f,m}^{КРЦЭМ}$)											
	менее 670 кВт		$\Pi_{f,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{вт}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{розн_ген} + \Pi_{вт}^{СЕТ} + \Pi_{ф/м}^{ПУ} + \Pi_{вт}^{СНЭ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$									<I>
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$	руб./МВт·ч	452,83									700,40
	$\Pi_{ф/м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16		
	от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{f,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{вт}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{розн_ген} + \Pi_{вт}^{СЕТ} + \Pi_{ф/м}^{ПУ} + \Pi_{вт}^{СНЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$									<I>
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$	руб./МВт·ч	297,72									460,49
	$\Pi_{ф/м}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16		
	не менее 10 МВт											

		$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СБЫТ,ЭСО}}$ <1>								
1.1.	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ руб./МВт·ч	175,92					272,10			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	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 ($\text{С}^{\text{РЭК,средневзвеш}}_{\text{ГП,м}}$) руб./МВт·ч	0					0			
2.		Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$) менее 670 кВт								
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}}$ руб./ МВт·ч	452,83					700,40			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ руб./ МВт·ч	297,72					460,49			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	не менее 10 МВт									
2.1.	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$ руб./ МВт·ч	175,92					272,10			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), руб./МВт·ч	0					0			

	приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (С _{РЭК,среднезвеш} / ГП,м)		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{кр,эм,э})		
	менее 670 кВт	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{кр,эм,э}} = \text{Ц}_{\text{тп},h}^{\text{сврцэ,бр}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{сн,э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{сн,э}} <3>$	
	Ц _{сн,э} Ц _{не менее 670 кВт}	руб./ МВт·ч	700,40
	Ц _{сет} Ц _{j,m}	руб./МВт·ч	2 727,68
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	3 396,16

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <3>$				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЭМ,Э}}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЭМ,Э}}$) менее 670 кВт									
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	452,83	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СБЫТ,ЭСО}} <4>$						
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{СБЫТ,ЭСО}} <4>$							
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{т,м,н}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{СБЫТ,ЭСО}} <4>$							
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
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 (СГП,т)									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	175,92							
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

$\text{Ц}_{\text{крэм,м}} = \text{Ц}_{\text{сврцм}} <4>$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{крэм,с}}$)								
$\text{Ц}_{\text{крэм,с}} = \text{Ц}_{\text{сет,с}} <4>$									
5.	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{крэм,э1}}$)								
менее 670 кВт									
$\text{Ц}_{\text{крэм,э1}} = \text{Ц}_{\text{сврцэ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}} <5>$									
	руб./ МВт·ч	452,83							
	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
от 670 кВт до 10 МВт									
$\text{Ц}_{\text{крэм,э1}} = \text{Ц}_{\text{сврцэ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}} <5>$									
	руб./ МВт·ч	297,72							
	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
не менее 10 МВт									
$\text{Ц}_{\text{крэм,э1}} = \text{Ц}_{\text{сврцэ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пт}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{не}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}} <5>$									
	руб./ МВт·ч	175,92							
	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
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 с утвержденным прогнозируемым балансом								
	руб./ МВт·ч	0							

	($S_{\text{РЭК,среднезавеш}} \cdot \Pi_{j,m}$)			
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 ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$		
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	<5>	
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{факт,небаланс}} $	<5>	
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	$\Pi_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	<6>	
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 ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$) менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \Pi_{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{от 670 кВт}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}$	<6>	
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./ МВт·ч	187,93	384,01
	от 670 кВт до 10 МВт		89,76	973,08
			100,98	211,42
				431,83
				1 093,91
		$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \Pi_{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}$	<6>	

	Ц ^{СН,Э} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч			297,72	460,49		
		89,76	187,93	384,01		100,98	211,42	431,83
не менее 10 МВт								
$\text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{сбыт,ЭСО}}$								
	Ц ^{СН,Э} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч			272,10			
	Ц ^{СЕТ,Л} /т	руб./ МВт·ч	руб./ МВт·ч	руб./ МВт·ч	100,98	211,42	431,83	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом из РЭК, средневзвешенная (S _{П,т})	89,76	187,93	384,01	973,08	211,42	431,83	
		0			0			
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 (т) (Ц ^{КРЭМ,Э2})							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
					$\text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{КРЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ+}}$			
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (т) (Ц ^{КРЭМ,Э3})							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
					$\text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{КРЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ-}}$			
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) (Ц ^{КРЭМ,Э4})							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
					$\text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{КРЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{факт,небаланс}} $			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (Ц ^{КРЭМ,М})							

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{чп}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{чп}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт.мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 102 551,16	1 443 999,28	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$									

Примечания:

- Составляющие $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СБЛ,ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт, Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) 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 (м) и уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

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

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

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{СБЛ,ЭСО}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).
- Составляющие $\Pi_{\text{м,з}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт, Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{розн_ген}^{СВРЦМ}$ - 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).

$\Pi_{пу}^{ПУ}$ - 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).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_ман_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{пу}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_факт_небаланс}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

$\Pi_{розн_ген}^{СВРЦМ}$ - 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ 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 информационно-телекоммуникационной 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 оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

7. Для энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «ННК-Энерго» на территории Амурской области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Амурской области, установлены расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии (мощности):
- на первое полугодие 2020 года в 19,57 руб./МВт.ч.; на второе полугодие 2020 года в размере 24,42 руб./МВт.ч.

Приложение № 11
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РН-Энерго(приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)									
			I полугодие			II полугодие						
			Диапазоны напряжения									
1	2	3	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН		
			4	5	6	7	8	9	10	11		
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{крЭМ}$)											
	менее 670 кВт		$\Pi_{j,m}^{крЭМ} = \Pi_{крЭМ}^{сврЭМ} + \Pi_{крЭМ}^{розн.ген} + \Pi_{крЭМ}^{сет} + \Pi_{крЭМ}^{пу} + \Pi_{крЭМ}^{снЭ} + \Pi_{крЭМ}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{крЭМ}^{сб.эсо}$									<1>
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{снЭ}$	руб./МВт·ч	452,83									700,40
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сет}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16		
	от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{крЭМ} = \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сврЭМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{розн.ген} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сет} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{пу} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{снЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сб.эсо}$									<1>
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{снЭ}$	руб./МВт·ч	297,72									460,49
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сет}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16		
	не менее 10 МВт		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{крЭМ} = \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сврЭМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{розн.ген} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сет} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{пу} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{снЭ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сб.эсо}$									<1>

	Ц _{CH,Э} не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92			272,10					
			1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
1.1.	Ц _{СЕТ} Ц _{j,m,z}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	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 _{РЭК,средневзвеш} , П _{П,м})	руб./МВт·ч	0			0			0		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц _{j,m,z} ^{КРЦЭМ})										
	менее 670 кВт										
		Ц _{j,m,z} ^{КРЦЭМ} = Ц _{СВРЦЭМ} + Ц _{розн_ген} + Ц _{СЕТ} + Ц _{ПУ} + Ц _{CH,Э} + Ц _{от 670 кВт} + Ц _{СБЫТ,ЭСО} <2>									
	Ц _{CH,Э} менее 670 кВт	руб./МВт·ч	452,83			700,40					
	Ц _{СЕТ} Ц _{j,m,z}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	от 670 кВт до 10 МВт										
		Ц _{j,m,z} ^{КРЦЭМ} = Ц _{СВРЦЭМ} + Ц _{розн_ген} + Ц _{СЕТ} + Ц _{ПУ} + Ц _{от 670 кВт} + Ц _{CH,Э} + Ц _{СБЫТ,ЭСО} <2>									
	Ц _{CH,Э} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	297,72			460,49					
	Ц _{СЕТ} Ц _{j,m,z}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
	не менее 10 МВт										
		Ц _{j,m,z} ^{КРЦЭМ} = Ц _{СВРЦЭМ} + Ц _{розн_ген} + Ц _{СЕТ} + Ц _{ПУ} + Ц _{не менее 10 МВт} + Ц _{СБЫТ,ЭСО} <2>									
	Ц _{CH,Э} не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	175,92			272,10					
	Ц _{СЕТ} Ц _{j,m,z}	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
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	руб./МВт·ч	0			0			0		

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (С _{ГП,м} ^{РЭК,среднезвеш})										
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)										
	менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО} <3>$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	452,83					700,40			
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО} <3>$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	297,72					460,49			
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО} <3>$									
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э} + \Pi_{j,m,h}^{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	175,92					272,10			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16	
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 прогнозированным балансом (С _{ГП,м} ^{РЭК,среднезвеш})	руб./МВт·ч									
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										

		$\Pi_{крэм,м} = \Pi_{сврцм} <3>$				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крэм,э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крэм,э}$)					
	менее 670 кВт					
		$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э} = \Pi_{чп,л}^{сврцэбр} + \Pi_{розн,ген} + \Pi_{сет,л}^{чп} + \Pi_{пу} + \Pi_{чп,э} + \Pi_{чп,э}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{сбыт,эсо}^{чп,э} <4>$				
	$\Pi_{чп,э}^{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	452,83	700,40		
	$\Pi_{сет,л}^{чп}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	100,98	431,83
	от 670 кВт до 10 МВт					
		$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э} = \Pi_{чп,л}^{сврцэбр} + \Pi_{розн,ген} + \Pi_{сет,л}^{чп} + \Pi_{пу} + \Pi_{чп,э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{сбыт,эсо}^{чп,э} <4>$				
	$\Pi_{чп,э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	297,72	460,49		
	$\Pi_{сет,л}^{чп}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	100,98	431,83
	не менее 10 МВт					
		$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э} = \Pi_{чп,л}^{сврцэбр} + \Pi_{розн,ген} + \Pi_{сет,л}^{чп} + \Pi_{пу} + \Pi_{чп,э}^{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{сбыт,эсо}^{чп,э} <4>$				
	$\Pi_{чп,э}^{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	175,92	272,10		
	$\Pi_{сет,л}^{чп}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	100,98	431,83
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 прогнозированным балансом ($S_{п,л}^{раб,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0	0		0
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{крэм,м}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_{крэм,м} = \Pi_{сврцм} <4>$					

5.2.	<p>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) ($\Pi_{m,h}^{крэм,э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\Pi_{m,h}^{крэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$																				
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{крэм,э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\Pi_{m,h}^{крэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-} <5>$																				
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{крэм,э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\Pi_{m,h}^{крэм,э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} <5>$																				
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m}^{крэм,м}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\Pi_{m}^{крэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм} <6>$																				
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>																				
6.1.	<p>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) ($\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>																				
	$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет,л} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сбыт,эсо} <6>$																				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1209 241 1273 510">$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт</td> <td data-bbox="1209 510 1273 891">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1209 891 1273 1048">452,83</td> <td data-bbox="1209 1048 1273 1205">700,40</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1273 241 1337 510">$\Pi_{j,m}^{сет,л}$</td> <td data-bbox="1273 510 1337 891">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1273 891 1337 1048">89,76</td> <td data-bbox="1273 1048 1337 1205">211,42</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1337 241 1401 510"></td> <td data-bbox="1337 510 1401 891">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1337 891 1401 1048">187,93</td> <td data-bbox="1337 1048 1401 1205">973,08</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1401 241 1465 510"></td> <td data-bbox="1401 510 1465 891"></td> <td data-bbox="1401 891 1465 1048">384,01</td> <td data-bbox="1401 1048 1465 1205">431,83</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1465 241 1519 510"></td> <td data-bbox="1465 510 1519 891"></td> <td data-bbox="1465 891 1519 1048">297,72</td> <td data-bbox="1465 1048 1519 1205">1 093,91</td> </tr> </table>	$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	452,83	700,40	$\Pi_{j,m}^{сет,л}$	руб./ МВт·ч	89,76	211,42		руб./ МВт·ч	187,93	973,08			384,01	431,83			297,72	1 093,91
$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	452,83	700,40																		
$\Pi_{j,m}^{сет,л}$	руб./ МВт·ч	89,76	211,42																		
	руб./ МВт·ч	187,93	973,08																		
		384,01	431,83																		
		297,72	1 093,91																		
	$\Pi_{j,m,h}^{крэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет,л} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{сбыт,эсо} <6>$																				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1273 241 1337 510">$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт</td> <td data-bbox="1273 510 1337 891">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1273 891 1337 1048">297,72</td> <td data-bbox="1273 1048 1337 1205">460,49</td> </tr> </table>	$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	297,72	460,49																
$\Pi_{m,h}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	297,72	460,49																		

	$\frac{C_{\text{СЕТ,Л}}}{J_{\text{т}}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91	
не менее 10 МВт											
$\frac{C_{\text{КРЦЭМ,Э1}}}{J_{\text{т,ч}}} = \frac{C_{\text{СВРЦЭ,план,опт}}}{J_{\text{т,ч}}} + \frac{C_{\text{розн,ген}}}{J_{\text{т,ч}}} + \frac{C_{\text{СЕТ,Л}}}{J_{\text{т}}} + \frac{C_{\text{ПУ}}}{J_{\text{т}}} + \frac{C_{\text{СН,Э}}}{J_{\text{т}}} + \frac{C_{\text{не менее 10 МВт}}}{J_{\text{т}}} + \frac{C_{\text{СБЫТ,ЭСО}}}{J_{\text{т}}} <5>$											
	$\frac{C_{\text{СН,Э}}}{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	175,92								272,10
	$\frac{C_{\text{СЕТ,Л}}}{J_{\text{т}}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ЭК,средневзвеш}}^{\text{ГП,т}}$)	руб./МВт·ч	0								0
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 (т) ($C_{\text{т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт											
$C_{\text{т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = C_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} <6>$											
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (т) ($C_{\text{т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт											
$C_{\text{т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = C_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} <6>$											
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ($C_{\text{т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт											
$C_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = C_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} <6>$											
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($C_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт											

	$\Pi_{\text{КРЦЭМ,М}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$					
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28
			1 439 987,84	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84
						1 443 999,28

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СН}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СЭСО}}$ 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 $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{розн_ген}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) 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 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 (м) и уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

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

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

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

$\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СН,Э}}$ не менее 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

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

2. Составляющие $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{ГТ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ, С}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_{розн_ген}^{СВРЦМ}$ - 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт_дебаланс}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{розн_ген}^{СВРЦМ}$ - 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).

$\Pi_{m,h}^{ПУ}$ - 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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 отношении 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ - 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).

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

Приложение № 12
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие			II полугодие				
			Диапазоны напряжения							
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{крэм}$)									
	менее 670 кВт		$\Pi_{j,m}^{крэм} = \Pi_{j,m}^{сврэм} + \Pi_{j,m}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{j,m}^{пу} + \Pi_{j,m}^{сн,э} + \Pi_{j,m}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{j,m}^{сбыт,эсо}$ <1>							
	$\Pi_{j,m}^{сн,э}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	452,83							
	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт		700,40							
	$\Pi_{j,m}^{крэм} = \Pi_{j,m}^{сврэм} + \Pi_{j,m}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{j,m}^{пу} + \Pi_{j,m}^{сн,э}$ $\Pi_{j,m}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{j,m}^{сбыт,эсо}$ <1>		297,72							
	$\Pi_{j,m}^{сн,э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	460,49							
	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
	не менее 10 МВт		460,49							

		$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$				
1.1.	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{СН,Э}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	175,92			272,10
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{Пл,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч	0			0
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЭМ}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>					
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{СН,Э}}$ $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	452,83			700,40
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{СН,Э}}$ $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	297,72			460,49
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{СН,Э}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	175,92			272,10
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
2.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),</p>					
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{СН,Э}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	0			0

	приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{ГП,т} ^{РЭК,среднезвеш})			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{j,т,ч} ^{КРЦЭМ,Э})			
	менее 670 кВт	$\text{Ц}_{j,т,ч}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{т,ч}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{т,ч}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{т,ч}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{т,ч}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СНЭ}} <3>$		
	Ц _{не менее 670 кВт} ^{СНЭ}	руб./ МВт·ч	452,83	700,40
	Ц _{j,т} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 817,71	2 019,96
	от 670 кВт до 10 МВт		2 674,28	2 727,68
			3 269,73	3 396,16
	от 670 кВт до 10 МВт			
	Ц _{от 670 кВт до 10 МВт} ^{СНЭ}	руб./ МВт·ч	297,72	460,49
	Ц _{j,т} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 817,71	2 019,96
	не менее 10 МВт		3 269,73	3 396,16
	Ц _{не менее 10 МВт} ^{СНЭ}	руб./ МВт·ч	175,92	272,10
	Ц _{j,т} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 817,71	2 019,96
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 (S _{ГП,т} ^{РЭК,среднезвеш})	руб./МВт·ч	3 269,73	3 396,16
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц _{т,ч} ^{КРЦЭМ,М})			

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <3>$				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СБЫТ,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$									
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	452,83		700,40					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СБЫТ,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		297,72	460,49					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СБЫТ,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		175,92	272,10					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
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 прогнозируемым балансом ($\text{С}_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)									
		руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <4>$										
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
$\text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{СЕТ,С}} <4>$										
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории	руб./МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
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 (м) ($\text{Ц}_{\text{f,м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)									
менее 670 кВт										
$\text{Ц}_{\text{f,м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{не менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <5>$										
	$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	452,83							700,40
	$\text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <5>$										
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	297,72							460,49
	$\text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <5>$										
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	175,92							272,10
	$\text{Ц}_{\text{ф,т,ч}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
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 с утвержденным прогнозированным балансом	руб./МВт·ч	0							0

	$\text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$	руб./ МВт·ч	297,72			460,49				
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,П}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$	руб./ МВт·ч	175,92			272,10				
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,П}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (СП, средневзвеш.)	руб./МВт·ч	0			0				
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 (м) ($\text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{КРЭМ,Э2}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
			$\text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{КРЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{СВРЦЭ+}}$			<6>				
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{КРЭМ,Э3}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
			$\text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{КРЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{СВРЦЭ-}}$			<6>				
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{\text{тп,г}}^{\text{КРЭМ,Э4}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
			$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{факт.небаланс}} $			<6>				
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЭМ,М}}$)									

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\frac{\Pi_{\text{КРЦЭМ,С}}}{\Pi_m} = \frac{\Pi_{\text{СВРЦМ}}}{\Pi_m} < 6 >$					
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)					
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$
			1 114 692,91	1 439 987,84	1 102 551,16	1 439 987,84
			1 086 435,57	1 443 999,28	1 134 336,23	1 443 999,28
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} < 6 >$					

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_m^{\text{СН}}$, $\Pi_m^{\text{СБЭО}}$ 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 $\Pi_m^{\text{СН,Э}}$

от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_m^{\text{СН,Э}}$ менее 10 МВт указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{\text{СН,Э}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - 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 (м) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СН}}$ - 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 (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СН,Э}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СН,Э}}$ не менее 10 МВт - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (м) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

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

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРСЭМ}$, $\Pi_{m,розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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, $\Pi_{CH,Э}^{СН,Э}$ от 670 кВт, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m,розн_ген}$ - 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).

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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРСЭБР}$, $\Pi_{m}^{СВРСЭМ}$, $\Pi_{m,розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{m,розн_ген}$ - 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).

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

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн, ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, П}}$ 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 оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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, 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).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн, ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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).

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

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

6. Составляющие $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\Pi_{m, \text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{m, \text{розн_ген}}$, $\Pi_{m, \text{ПУ}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{m, h}^{\text{факт.небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СЕТ, П}}$ и $\Pi_{\text{СЕТ, С}}$ указываются 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 плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m, \text{СВРЦМ}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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).

$\Pi_{\text{СЕТ, П}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СЕТ, С}}$ - 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{факт,небаланс}}^m$

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

Приложение № 13
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <3>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$)			
	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,бр} + \Gamma_{пот.енэс} \times \Pi_{m,h}^{нпэ} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{снэ} <1>$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{крцэм,м}$)			
	$\Pi_m^{крцэм,м} = \Pi_m^{сврцм} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{крцэм,с}$)			
	$\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Gamma_{сод.енэс} <1>$			
	$\Gamma_{сод.енэс}$	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) ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}$)			

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = & \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \Gamma_{\text{плот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	<2>
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$	<2>
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	<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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $	<2>
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	<2>
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Gamma_{\text{плот_ЕНЭС}}^{\text{сод}}$	<2>
	$\Gamma_{\text{плот_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес
		182 697,68
		192 746,05

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Gamma_{\text{плот_ЕНЭС}}^{\text{сод}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\Gamma_{\text{плот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергопоставляющей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сумму надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сумму надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

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

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

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

$\Pi_{CH,Э}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

3. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 14
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 25.12.2019 № 188-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения <7>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)															
			I полугодие					II полугодие										
			Диапазоны напряжения															
1	2	3	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)																		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)																	
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,э}$ <1>															
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)																	
			$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,э}$ <2>															
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории																	
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,э}$)																	
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,Р} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,э}$ <3>															

	$C_{j,m}^{SET}$	руб./МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1 858,84	2 019,96	2 727,68	3 396,16
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($C_m^{KPCEM,M}$)									
	$C_m^{KPCEM,M} = C_m^{СВPCM} < 3 >$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta}$)									
	$C_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta} = C_{m,h}^{СВPCEM,БР} + C_{j,m}^{SET,\Pi} + C_m^{ПУ} + C_m^{CH,\Delta} < 4 >$									
	$C_{j,m}^{SET,\Pi}$	руб./МВт·ч	89,76	187,93	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1 093,91
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_m^{KPCEM,M}$)									
	$C_m^{KPCEM,M} = C_m^{СВPCM} < 4 >$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($C_{j,m}^{KPCEM,C}$)									
	$C_{j,m}^{KPCEM,C} = C_{j,m}^{SET,C} < 4 >$									
	$C_{j,m}^{SET,C}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($C_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta 1}$)									
	$C_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta 1} = C_{m,h}^{СВPCM,лон,отт} + C_{j,m}^{SET} + C_m^{ПУ} + C_m^{CH,\Delta} < 5 >$									
	$C_{j,m}^{SET}$	руб./ МВт·ч	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	1,85884	2,01996	2,72768	3,39616
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 (m) ($C_{m,h}^{KPCEM,\Delta 2}$)									
	$C_{m,h}^{KPCEM,\Delta 2} = C_{m,h}^{СВPCM+} < 5 >$									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{KPCEM,\Delta 3}$)									

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} < 5 >$								
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 (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} < 5 >$								
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} < 5 >$								
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 покупок электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план.опт} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} < 6 >$								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	89,76	384,01	973,08	100,98	211,42	431,83	1093,91
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} < 6 >$								
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупок электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} < 6 >$								
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} < 6 >$								
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)								
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} < 6 >$								
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)								

$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} < 6 >$					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84
	1 439 987,84	1 443 999,28	1 102 551,16	1 134 336,23	1 443 999,28

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{m}^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m,Э}^{СН,Э}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности энергоснабжающей организации (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергоснабжающие устройства потребителя

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ 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. Составляющая $\Pi_{m,Э}^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m,Э}^{СН,Э}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не

превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m,m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{СН,Э}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продаже на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m,m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,ПУ}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$

- 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).

$\Pi_{m}^{ПУ}$

- 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{СН, Э}$

- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая стоимость надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая стоимость надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ}$, $\Pi_{m,h}^{факт, небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{СН, Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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 информационно-телекоммуникационной 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$

- 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

6. Составляющие $\Pi_{m, \text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\Pi_{m, \text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m, \text{ПУ}}$, $\Pi_{m, \text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{m, \text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Составляющие $\Pi_{j, m, \text{СЕТ, П}}$ и $\Pi_{j, m, \text{СЕТ, С}}$ указываются 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m, \text{СВРЦЭ}}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j, m, \text{СЕТ, П}}$ - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в искированные в искированные зоны оптового рынка.