

## УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

28.11.2022		No	147-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 приравненным к нему категориям потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением управлении государственного регулирования тарифов Амурской области, цен И утвержденным постановлением Губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 28.11.2022 № 129-22/э

## приказываю:

- 1. Установить и ввести в действие с 01.12.2022 сроком действия по 31.12.2023 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую:
- 1.1. энергоснабжения покупателям ПО договорам гарантирующим ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал поставшиком «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, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- 1.2. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- 1.3. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у поставщика) на гарантирующего розничных рынках территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 4 к настоящему приказу;
- 1.5. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;
- энергосбытовой (энергоснабжающей) 1.6. покупателям организации «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей 000 электрическую энергию поставщика), на розничных рынках территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;
- 1.7. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 7 к настоящему приказу;
- 1.8. 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 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 согласно приложению № 8 к настоящему приказу;
- энергосбытовой (энергоснабжающей) покупателям организации 000 «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию гарантирующего поставщика), на розничных рынках территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 9 к настоящему приказу;

- 1.10. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению  $N \ge 10$  к настоящему приказу;
- 1.11. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 11 к настоящему приказу;
- 1.12. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 12 к настоящему приказу;
- 1.13. договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой ПО (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 поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в электрическую (общероссийскую) единую национальную приложению № 13 к настоящему приказу.
- 1.14. 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 14 к настоящему приказу.
- покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации «MTC ЭНЕРГО» (приобретающей электрическую энергию гарантирующего поставщика), на розничных рынках территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 15 к настоящему приказу.
- 2. Приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 186-пр/э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год» признать утратившим силу с 01.12.2022.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение № 1 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица измерения	Цена (тариф) с 01.12.2022-31.12.2023		
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)				
1	2	3	4	5	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (Ц	КРЦЭМ,Э j,m,h			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для четвертой ценов	и четвертой ценовой категории ( $oxdot^{\mathrm{KPU},\mathrm{M},\mathrm{H}}_{j,m,h}$ )		
	менее 670 кВт				
	$ \coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,FP} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + T^{\mathrm{not\_EH}\niC} \times HT\Pi\ni + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod_{Mehee}^{CH,\ni} $				
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенна		1 , 1		
	по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимост				
	отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производств (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка				
	опубликованная им на своем официальном сайте в информа				
	электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирую			,	
	в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщи	иком по формуле, п	редусмотренной пунктом	238 Основных положений	

функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ( $\coprod_{m}^{\text{розн\_reh}}$ ), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $\mathbb{I}_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т<sup>пот\_ЕНЭС</sup>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э менее 670 кВт)	786,12
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeдневзвеш}$ )	0,00

от 670 кВт до 10 МВт

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» (ЦСН,Э не менее 10 мВт)	руб./ МВт∙ч	305,41
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой п	ценовой категории	$(\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	Ц <sub>т</sub> Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптоператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энерго оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-т значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующи положений функционирования розничных рынков электрической з	оснабжающей орга: телекоммуникацион тми поставщиками	низации и опубликованная коммерческим оператором нной сети «Интернет» ( $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), является переменным
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{KPL}\ni M,C}$ )		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \mathbf{T}^{ ext{cod\_EHЭC}}$		
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т <sup>сод_ЕНЭС</sup> )	руб./ МВт·мес.	240 909,33
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему пот $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$		
	менее 670 кВт		
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{pозн\_ге}}$	$^{\text{H}}$ + $^{\text{Tnot\_EH3C}}$ × HT	$\Pi \ni + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,9}}$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

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) ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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<sub>т,h</sub><sup>крцэм,эз</sup>)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	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» (Ц <sup>СВРЦЭ-</sup> <sub>m,h</sub> ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.		
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\coprod_m^{KPU\niM,M}=\coprod_m^{CBPUM}$		
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{KPЦЭМ,C}$ )		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = T^{ ext{cod\_EHЭC}}$		

Приложение № 2 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

<b>№</b>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена	(тариф)
π/π	дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.202	2-31.12.2023
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$L_m^{KPILISM} = L_m^{CBPILISM} + L_m^{posh\_zen} + L_m^{TIV} + L_m^{TIV}$ Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитывае предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничностановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (С 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функциония ( $L_m^{CBPILISM}$ ), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантиру которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим постаю Основных положений функционирования розничных рынков электрической Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, ст. 8007) ( $L_m^{posh\_zen}$ ), плата за иные частью процесса поставки электрической энергии потребителям, котора инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования рознизаконодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 32	используемая для ремая гарантирующных рынков электр Собрание законодат рования поставщико вщиком по формулернергии (Собрание услуги, оказание для гарантирующичных рынков эле	им поставщико ической энергине пельства Российс рынков электрим на розничном е, предусмотрене законодательскоторых является организацией его поставщика ектрической эне	ом по формуле, и, утвержденных ской Федерации, ической энергии) рынке, значение ной пунктом 238 ства Российской ся неотъемлемой коммерческой а по формуле, сргии (Собрание

	числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\mathcal{L}_{Menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,9}$ )	руб./ МВт·ч	786,12
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_m^{\mathit{CBPU}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{PO3H\_2eH}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{om}670}^{\mathit{CH},9}$	) кВт до 10 MВт	
	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» ( $\mathcal{L}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH, Э}$ )	руб./ МВт·ч	516,85
	не менее 10 МВт		
	$\mathcal{U}_{m}^{KP\mathcal{U}\ni M} = \mathcal{U}_{m}^{CBP\mathcal{U}\ni M} + \mathcal{U}_{m}^{posh\_zeh} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{he}^{Ch}$	Г,Э 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» ( $\mathcal{L}_{\text{не менее 10 MBm}}^{CH,9}$ )	руб./ МВт·ч	305,41
	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P\to K,cpe\partial he638eeu}$ )	руб./ МВт∙ч	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU} \supset M}$ )		
	менее 670 кВт		

 $L_{m,z}^{KPU \ni M} = L_{m,z}^{CBPU \ni M} + L_m^{Po3h\_eeh} + L_m^{\Pi V} + L_{mehee\ 670\ \kappa Bm}^{\Pi V}$  Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию

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» ( $\mathcal{L}_{m,z}^{CBPU3M}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$II_{m,z}^{\mathit{KPL},\Im M} = II_{m,z}^{\mathit{CBPL},\Im M} + II_{m}^{\mathit{PO3H\_ZEH}} + II_{m}^{\mathit{\Pi Y}} + II_{\mathit{om}}^{\mathit{CH},\Im} + I_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\Im}$$

не менее 10 МВт

$$II_{m,z}^{\mathit{KPU}\ni M} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}\ni M} + II_m^{\mathit{PO}\ni H\_\mathit{Z}eH} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{He}\,\mathit{Mehee}\,\,\mathbf{10}\,\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\ni}$$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории  $(\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni M, \ni})$

менее 670 кВт

$$I_{m,h}^{\textit{KPU} \ni \textit{M}, \ni} = I_{m,h}^{\textit{CBPU} \ni, \textit{EP}} + I_{m}^{\textit{PO3H\_ZEH}} + I_{m}^{\textit{TIV}} + I_{\textit{MEHEE}}^{\textit{CH}, \ni}$$

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» ( $\mathcal{L}_{m,h}^{CBPUЭ, EP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\mathit{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni} = \mathit{L}_{m,h}^{\mathit{CBPU} \ni, \mathit{EP}} + \mathit{L}_{m}^{\mathit{po3h\_zeh}} + \mathit{L}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathit{L}_{\mathit{om}\,670\,\kappa\mathit{Bm}\,\mathit{do}\,10\,\mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \ni}$$

не менее 10 МВт

	$\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{EP}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{PO}\ni H,\mathit{Z}eH} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{He\ Mehee}\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\ni}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU}\!\supset\!M,M}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$L_m^{\mathit{KPU}\!$
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,9}$ )
	менее 670 кВт
	$L_{m,h}^{KPU9M,9} = L_{m,h}^{CBPU9, FP} + L_m^{posh\_zeh} + L_m^{TIV} + L_{m}^{CH,9}$ 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» ( $L_{m,h}^{CBPU9, FP}$ ),
	является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$I\!I_{m,h}^{KPI\!I\!JM,\ni} = I\!I_{m,h}^{CBPI\!I\!I\!J,EP} + I\!I_{m}^{po\textit{3}\textit{H\_ZEH}} + I\!I_{m}^{\Pi V} + I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,\ni}$
	не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\Im M,\Im} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\Im,\mathit{EP}} + II_{m}^{\mathit{PO3H\_2EH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{he\ MeHee}^{\mathit{CH},\Im}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ )

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM}$
	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» ( $\mathcal{L}_{m}^{CBPЦM}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 1})$
	менее 670 кВт
	$II_{m,h}^{KPU,9M,,91} = II_{m,h}^{CBPU,9,n,nah\_onm} + II_m^{posh\_zen} + II_m^{\Pi V} + II_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,9}$ 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» ( $II_{m,h}^{CBPU,9,n,nah\_onm}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\mathit{OM},\mathit{O1}} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\mathit{O,n,nah\_onm}} + II_{m}^{\mathit{po3h\_ceh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\mathit{O}}$
	не менее 10 МВт
	$\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1} = \mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{n},\mathit{n}\mathit{a}\mathit{h}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{p}\mathit{o}\mathit{3}\mathit{h}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{CH},\ni} + \mathcal{L}_{\mathit{he}\;\mathit{m}\mathit{e}\mathit{h}\mathit{e}\mathit{e}}^{\mathit{CH},\ni}$
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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2})$

менее 670 кBT, от 670 кBT до 10 MBT, не менее 10 MBT

$$I_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 2} = I_{m,h}^{CBPIJ\supset +}$$

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» ( $I_{m,h}^{CBPU3+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, 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)  $(L_{m,h}^{KPUЭM,Э3})$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$$

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» ( $I_{m,h}^{CBPU9-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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 (m)  $(L_{m,h}^{KPLJ Э M, 34})$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$U_m^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni 4} = |U_m^{\mathit{факт}, \mathit{небаланс}}|$$

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»

	$(H_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c})$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$ )	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$II_m^{KPIJ\ni M,M} = II_m^{CBPIIM}$	
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 (m) $(I_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1})$	
	менее 670 кВт	
	$U_{m,h}^{KPUJM, 31} = U_{m,h}^{CBPUJ,n, nah\_onm} + U_m^{posh\_zeh} + U_m^{IIV} + U_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH, 9}$ 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» ( $U_{m,h}^{CBPUJ,n,nah\_onm}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$II_{m,h}^{KPII\supset M,\supset 1} = II_{m,h}^{CBPII\supset,n\pi a \mu\_o n m} + II_m^{pos \mu\_c e \mu} + II_m^{TIV} + II_{om\ 670\ \kappa B m\ \partial o\ 10\ MB m}^{CH,\supset}$	
не менее 10 МВт		
	$I_{m,h}^{\mathit{KPL} \Im M,\Im 1} = I_{m,h}^{\mathit{CBPL} \Im,\mathit{nnah\_onm}} + I_{m}^{\mathit{po3h\_ceh}} + I_{m}^{\mathit{TIV}} + I_{\mathit{he\ Mehee}\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\Im}$	
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) $(I_{m,h}^{KPIJ\to M, \to 2})$	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	

$I_{m,h}^{KP U \ni M, \ni 2} =$	$= II_{m,h}^{CBPIJ\ni +}$
	$I_{m,h}^{\mathit{KPЦЭM,Э2}}$ :

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» ( $I_{m,h}^{CBPU3+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для 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) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M, \ni 3}$ )

менее 670 кBT, от 670 кBT до 10 MBT, не менее 10 MBT

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$$

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» ( $I_{m,h}^{CBPU3-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)  $(L_{m,h}^{KPU3M,34})$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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» ( $\mathcal{L}_{m}^{\phi a \kappa m, he \delta a \lambda a n}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_m^{KPII\supset M,M} = II_m^{CBPIIM}$

Приложение № 3 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

<u>No</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)							
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022-31.12.2023							
			Диапазоны напряжения							
			В	Н	CI	H-1	CI	H-2	Н	Н
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					1		•		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,}^{K}$	РЦЭМ т								
	менее 670 кВт									
	$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}\!\supset\!M} = \mathcal{U}_m^{\mathit{CBPU}\!\supset\!M} + \mathcal{U}_m^{\mathit{posh\_zeh}} + \mathcal{U}_m^{posh\_z$	огию (мощность), ис итываемая гарантир ичных рынков элег Собрание законодат рования розничных ощим поставщиком	спользу рующи ктричес гельств с рынко и на роз	уемая д м пост ской эз а Россі ов элен внично	иля рас авщико нергии ийской стричес м рыни	чета ко ом по ф , утвер Федер ской эн ке, знач	формул ожденн ации, 2 ергии) ение к	ие, пред ных пос 2012, М (Ц <sup>СВРІ</sup> оторой	усмотр становл 2 23, ст <sup>(ДЭМ</sup> ), ц опреде	ренной пением . 3008; ена на пляется

функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008;

2016, № 22, ст. 3212) ( $\mathcal{U}_m^{posh\_eeh}$ ), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $\mathcal{U}_m^{TV}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).									
$I\!I_{j,m}^{\!K\!P\!I\!J\!S\!M} = I\!I_m^{\!C\!B\!P\!I\!J\!S\!M} + I\!I_m^{\!posh\_cen} + I\!I_{j,m}^{\!C\!E\!T} + I\!I_m^{\!T\!I\!Y} + I\!I_m^{\!C\!H,\Im} + I\!I_{_{\!M\!e\!n\!e\!e}670\kappa\!B\!m}^{\!C\!H,\Im} - I\!I_{j,m,2}^{\!S,,\partialosedenue}$									
$I\!I_{j,m}^{\!K\!P\!I\!J\!S\!M} = I\!I_m^{\!C\!B\!P\!I\!J\!S\!M} + I\!I_m^{\!poз\!H\_\!z\!e\!H} + I\!I_{j,m}^{\!C\!E\!T} + I\!I_m^{\!T\!I\!Y} + I\!I_{m}^{\!C\!H,\Im} + I\!I_{j,m,3}^{\!C\!H,\Im} - I\!I_{j,m,3}^{\!S,\partialose\partial\!e\!hue}$									
$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{PO3H\_PEH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{Mehee}}^{\mathit{CH}} + \mathcal{U}_{j,m,4}^{\mathit{CH}}$									
$II_{j,m}^{\mathit{KPU}} = II_m^{\mathit{CBPU}} + II_m^{\mathit{po3h\_zeh}} + I$	$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_m^{\mathit{CBPU}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{po3h\_zeh}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{TV}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{CH}} - \mathcal{U}_{j,m,5}^{\partial,\partial obedenue}$								
$II_{j,m}^{KPIJ\supset M} = II_m^{CBPIJ\supset M} + II_m^{po_{3H\_2eH}} +$	$L_{j,m}^{KPU \ni M} = L_m^{CBPU \ni M} + L_m^{po \circ n_{\_} \circ en} + L_{j,m}^{CET} + L_m^{TIV} + L_m^{CH, \ni} - L_{j,m,6}^{\ominus, \partial o \circ e \partial e hue}$								
$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{po3h\_2eh}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH}} + \mathcal{U}_{j,m,7}^{\mathit{CH}}$									
$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{po3h\_zeh}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH}} + \mathcal{U}_{j,m,8}^{\mathit{CH}} - \mathcal{U}_{j,m,8}^{\mathit{A},\mathit{oosedehue}}$									
$II_{j,m}^{\mathit{KPU}} = II_m^{\mathit{CBPU}} + II_m^{\mathit{po3h\_zeh}} + I$	$\mathcal{U}_{j,m}^{KP\mathcal{U} eq M} = \mathcal{U}_{m}^{CBP\mathcal{U} eq M} + \mathcal{U}_{m}^{po ext{o} ext{H}_{j,m}} + \mathcal{U}_{m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{TIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH, eq} - \mathcal{U}_{j,m,9}^{ ext{O} ext{,o} ext{o} ext{o} ext{o} ext{e} ext{o}} - \mathcal{U}_{j,m,9}^{ ext{O} ext{,o} ext{o} ext{$								
$L_{j,m}^{KPLJM} = L_m^{CBPLJM} + L_m^{po}$	зн_ген $+ \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{\Pi Y}$	+ Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кЕ	3m						
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $H_{\text{менее 670 кВm}}^{CH,9}$ )									
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях,	руб./МВт·ч	1 985,19 2 213,37 2 999,77 3 760,44							

определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения $(\mathcal{L}_{j,m}^{CET})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), 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 электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

состав Да	альневосточного федерального округа) ( $U_{j,m,1}^{\mathcal{I},\partial o b e \partial e h u e}$ )					
энергию электрич электрич потребит исключен поставля потребит субъекта регулиро для уров (покупат (Собрани 49, ст. Федерали цене на	елям (покупателям) на розничных рынках, за нием электрической энергии (мощности), емой населению и приравненным к нему категориям елей, определяемая органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного вания тарифов в отношении расчетного периода (m) ня напряжения ј и группы (категории) потребителей елей), предусмотренной пунктом 2 Критериев не законодательства Российской Федерации, 2021, № 8250), в период применения в соответствии сыным законом «Об электроэнергетике» надбавки к мощность для субъектов Российской Федерации, х в состав Дальневосточного федерального округа	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
энергию электрич электрич потребит исключен поставля потребит субъекта регулиро для уров (покупат (Собрани 49, ст. Федерали	елям (покупателям) на розничных рынках, за		0,00	0,00	0,00	0,00

входящих в состав Дальневосточного федерального окру $(L_{j,m,3}^{\mathcal{G},\partial o b e \partial e h u e})$	a				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическу энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) и электрическую энергию (мощность), включенная в цену и электрическую энергию (мощность), поставляему потребителям (покупателям) на розничных рынках, исключением электрической энергии (мощности поставляемой населению и приравненным к нему категория потребителей, определяемая органом исполнительной власт субъекта Российской Федерации в области государственног регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителе (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критери (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, 49, ст. 8250), в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федераци входящих в состав Дальневосточного федерального окру (Ц <sup>3</sup> ,606едение)	а а о а о о о о о о о о о о о о о	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) и электрическую энергию (мощность), включенная в цену и электрическую энергию (мощность), поставляему потребителям (покупателям) на розничных рынках, исключением электрической энергии (мощности поставляемой населению и приравненным к нему категория потребителей, определяемая органом исполнительной власт субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (паля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителе (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критери (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, 149, ст. 8250), в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки	а а о а о о и руб./МВт·ч о о о о о о о о о о о о о	0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(L^{9,\partial ose\partial e hue}_{j,m,5})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $U_{j,m,6}^{3,0оведение}$ )	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(II_{j,m,7}^{\mathcal{G}),\partial ose \partial enue})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения Федеральным законом «Об электроэне цене на мощность для субъектов Ро входящих в состав Дальневосточного $(U_{j,m,9}^{\partial,\partial osedenue})$	ргетике» надбавки к ссийской Федерации,								
Средневзвешенная стоимость элем (мощности), приобретаемой гарантирую розничных рынках по регулируемых приходящаяся на весь объем элем поставляемой гарантирующим поставщи утвержденным прогнозным балансом ( $S_{II}^{P}$ )	и ценам (тарифам), ктрической энергии, ком в соответствии с	руб./ МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00			
от 670 кВт до 10 МВт	,								
$ \mathcal{U}_{j,m}^{\textit{KPU}} = \mathcal{U}_{m}^{\textit{CBPU}} + \mathcal{U}_{m}^{\textit{PO3H\_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\textit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\textit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\textit{CH}}, \mathcal{O}_{\textit{om 670 KBm do 10 MBm}} - \mathcal{U}_{j,m,1}^{\textit{9},\textit{008edenue}} $									
$U_{j,m}^{KPU i M} = L$	$L_{j,m}^{\mathit{KPU}} = L_m^{\mathit{CBPU}} + L_m^{\mathit{posh\_ceh}} + L_{j,m}^{\mathit{CET}} + L_m^{\mathit{TIV}} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\Im} - L_{j,m,2}^{\Im,\partial o b e \partial e h u e}$								
$L_{j,m}^{KPLJ\supset M} = L_{j}^{KPLJ\supset M}$	$II_{j,m}^{\textit{KPU}} = II_{m}^{\textit{CBPU}} + II_{m}^{\textit{PO3H\_2}eH} + II_{j,m}^{\textit{CET}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH,O}} - II_{j,m,3}^{\textit{O},\textit{do8}edenue}$								
$L_{j,m}^{KPLJ\supset M} = L_{j}^{KPLJ\supset M}$	$H_m^{CBP U \ni M} + \mathcal{U}_m^{posh\_zeh} + \mathcal{U}_{j,n}^{CE}$	$L_{m}^{T} + L_{m}^{TIV} + L_{om 670}^{CH,9}$	кВт до 10 МВт	- Ц <sup>Э,доведение</sup> j,m,4					
$L_{j,m}^{KPLJ\supset M} = L_{j}^{KPLJ\supset M}$	$H_m^{CBP U \ni M} + U_m^{posh\_zeh} + U_{j,m}^{CE}$	$\frac{CT}{m} + \mathcal{U}_m^{TIV} + \mathcal{U}_{om 670}^{CH,9}$	кВт до 10 MВт	- Ц <sup>Э,доведение</sup> j,m,5					
$L_{j,m}^{KPLJ \supset M} = L_{j}^{KPLJ \supset M}$	$H_m^{CBP \coprod \ni M} + \coprod_{m}^{posh\_zeh} + \coprod_{j,m}^{CE}$	$\frac{1}{m} + U_m^{\Pi Y} + U_{om 670}^{CH, 9}$	кВт до 10 MВт	- Ц <sup>Э,доведение</sup> j,т,6					
$L_{j,m}^{KPLJ \supset M} = L_{j}^{KPLJ \supset M}$	$I_m^{CBP IJ \ni M} + II_m^{poзh\_zeh} + II_{j,n}^{CE}$	$L_{m}^{T} + L_{m}^{TIV} + L_{om 670}^{CH,9}$	кВт до 10 MВт	- Ц <sup>Э,доведение</sup> - Ц <sub>j,т,</sub> 7					
$L_{j,m}^{KPU\supset M} = L_{j}$	$U_{j,m}^{KPU\!$								
$L_{j,m}^{KPLJ\supset M} = L_{j}^{KPLJ\supset M}$	$ \mathcal{U}_{j,m}^{\textit{KPU}} = \mathcal{U}_{m}^{\textit{CBPU}} + \mathcal{U}_{m}^{\textit{PO3H\_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\textit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\textit{TIV}} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\textit{O}} - \mathcal{U}_{j,m,9}^{\textit{O},\textit{dosedenue}} $								
$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}}$	$II_{j,m}^{\mathit{KPU}} = II_{m}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{DO3H\_2eH}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{\mathit{CH}}$								
Сбытовая надбавка гарантирую	ощего поставщика,	руб./МВт·ч		516	5,85				

	$II_{j,m}^{KPIJ\ni M} = II_m^{CBPIJ\ni M} + II_m^{posh\_reh} + I$	$\mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{TIV} + \mathcal{L}_{He\ Me}^{CH,3}$	$^{9}$ енее $_{10~MBm}-H_{j,m,1}^{9,}$	
	$U_{j,m}^{KPU\supset M} = U_m^{CBPU\supset M} + U_m^{posh\_zeh} + 1$	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{He M}^{CH, S}$	$j_{ m phee} = 10{}_{MBm} - L_{j,m,2}^{j, m dosedenue}$	
	$ \mathcal{L}_{j,m}^{KP\mathcal{U}\ni M} = \mathcal{L}_{m}^{CBP\mathcal{U}\ni M} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} $	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{HeM}^{CH,S}$	$j_{ m phee} = 10{}_{MBm} - L_{j,m,3}^{j_{ m s},j_{ m obs}}$	
	$     \mathcal{L}_{j,m}^{KPU \ni M} = \mathcal{L}_{m}^{CBPU \ni M} + \mathcal{L}_{m}^{poзh\_zeh} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} $	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{he  M}^{CH, S}$	$_{ m P}$ енее $_{10~MBm}$ $ _{IJ,m,4}^{9,}$	
	$     \mathcal{L}_{j,m}^{KPU \ni M} = \mathcal{L}_{m}^{CBPU \ni M} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} $	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{he  M}^{CH, S}$	$_{ m P}$ енее $_{10~MBm}-L_{j,m,5}^{\mathcal{P},\partial o}$ ведение	
	$L_{j,m}^{KPLJ \ni M} = L_m^{CBPLJ \ni M} + L_m^{posh\_zeh} + L$	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{he  M}^{CH, 3}$	$_{ m P}$ енее $_{10~MBm}-L_{j,m,6}^{\mathcal{P},\partial o}$ ведение	
	$ \mathcal{L}_{j,m}^{KP\mathcal{U}\ni M} = \mathcal{L}_{m}^{CBP\mathcal{U}\ni M} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} $	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{He M}^{CH,S}$	$^{9}$ <sub>енее <math>10~MBm</math></sub> — Ц $^{9,доведение}_{j,m,7}$	
	$     \mathcal{L}_{j,m}^{KPU \ni M} = \mathcal{L}_{m}^{CBPU \ni M} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} + \mathcal{L}_{m}^{posh\_zeh} $	$\mathcal{I}_{j,m}^{CET} + \mathcal{I}_{m}^{\Pi Y} + \mathcal{I}_{he  M}^{CH, S}$	$_{ m P}$ енее $_{10MBm}-L_{j,m,8}^{\mathcal{P},\partial o}$ ведение	
	$II_{j,m}^{KPIJM} = II_m^{CBPIJM} + II_m^{posh\_zeh} + II_m^{posh\_zeh}$	$I_{j,m}^{CET} + II_m^{\Pi Y} + II_{he M}^{CH,3}$	$^{9}$ енее $_{10MBm}-L_{j,m,9}^{9,}$ оведение	
	$II_{j,m}^{KPIJ\ni M} = II_m^{CBPIJ\ni M} + II_m^{poзh}$	$\underline{\mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi Y}}$ -	+ Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт	
для подгруппы «пот	вка гарантирующего поставщика, ости электрической энергии (мощности) ребители с максимальной мощностью устройств не менее 10 МВт» группы	руб./МВт∙ч	305,41	

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $U_{j,m,z}^{KPU \ni M}$ )

менее 670 кВт

$$I\!I_{j,m,z}^{\mathit{KPU}} = I\!I_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + I\!I_{m}^{\mathit{po3h\_ceh}} + I\!I_{j,m}^{\mathit{CET}} + I\!I_{m}^{\mathit{\PiV}} + I\!I_{\mathit{mehee}}^{\mathit{CH},\ni} - I\!I_{j,m,1}^{\ni,,oosedehue}$$

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» ( $\mathcal{L}_{m,z}^{CBPUJM}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + L_{m}^{POSN_{z}RN} + L_{j,m}^{ITV} + L_{m}^{ITV} + L_{sance}^{ICH} + L_{j,m,z}^{ITV} = H_{j,m,z}^{ICH} - L_{j,m,z}^{ITV}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CH} - H_{j,m,z}^{Olococome}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CH} - H_{j,m,z}^{Olococome}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{ITV} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CH} - H_{j,m,z}^{Olococome}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{ITV} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CH} - H_{j,m,z}^{Olococome}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CH} - H_{j,m,z}^{Olococome}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CH} - H_{j,m,z}^{Olococome}$$

$$H_{j,m,z}^{RPILOM} = H_{m,z}^{CBPILOM} + H_{m}^{POSN_{z}RN} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{ITV} + H_{sance}^{CH} + H_{sance}^{CH} + H_{sance}^{CH} + H_{j,m,z}^{CET} + H_{j,m,z}$$

	$II_{j,m,z}^{\textit{KPU}} = II_{m,z}^{\textit{CBPU}} + II_{m}^{\textit{posh\_ceh}} + II_{j,m}^{\textit{CET}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\textit{9}} - II_{j,m,5}^{\textit{9},\textit{dosedehue}}$
	$II_{j,m,z}^{\mathit{KPU}} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\Im} - II_{j,m,6}^{\Im,\partial osedenue}$
	$H_{j,m,z}^{\mathit{KPU}} = H_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + H_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + H_{j,m}^{\mathit{CET}} + H_{m}^{\mathit{TIV}} + H_{m}^{\mathit{CH},9} + H_{j,m}^{\mathit{CH},9} - H_{j,m,7}^{\mathit{O},006edenue}$
	$II_{j,m,z}^{\textit{KPU}} = II_{m,z}^{\textit{CBPU}} + II_{m}^{\textit{posh\_zeh}} + II_{j,m}^{\textit{CET}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\textit{9}} - II_{j,m,8}^{\textit{9},\textit{dosedenue}}$
	$H_{j,m,z}^{\mathit{KPU}} = H_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + H_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + H_{j,m}^{\mathit{CET}} + H_{m}^{\mathit{TIV}} + H_{m}^{\mathit{CH},9} + H_{j,m}^{\mathit{CH},9} - H_{j,m,9}^{\mathit{O},006edehue}$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPI\!I\!\ni\!M} = I\!I_{m,z}^{CBPI\!I\!\ni\!M} + I\!I_{m}^{PO3H\_zeH} + I\!I_{j,m}^{CET} + I\!I_{m}^{I\!I\!N} + I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,\ni}$
I	не менее 10 МВт
	$I\!I_{j,m,z}^{\!\mathit{KPU}\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPU\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPU\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPU\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPI\!\!\!/\!\!\!/\!\!\!\!/\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPU\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPU\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{KPU\!$
	$I\!I_{j,m,z}^{K\!P\!L\!J\!M} = I\!I_{m,z}^{C\!B\!P\!L\!J\!M} + I\!I_{m}^{posh\_zen} + I\!I_{j,m}^{C\!E\!T} + I\!I_{m}^{I\!I\!V} + I\!I_{m}^{C\!H\!,\!\mathcal{I}} - I\!I_{j,m,9}^{\mathcal{I}\!A\!J\!Obsedenue}$
	$I\!I_{j,m,z}^{\!\mathit{KPU}\!\ni\!\mathit{M}} = I\!I_{m,z}^{\!\mathit{CBPU}\!\ni\!\mathit{M}} + I\!I_{m}^{\!\mathit{po}\!\ni\!\mathit{H}\_\!\mathit{ceh}} + I\!I_{j,m}^{\!\mathit{CET}} + I\!I_{m}^{\mathit{TIV}} + I\!I_{ne\mathit{Mehee}10\mathit{MBm}}^{\!\mathit{CH},\ni}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории

3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathcal{U}_{i,m,h}^{\mathit{KPU}3M,3}$ )

менее 670 кВт

$$II_{j,m,h}^{KPIJOM,9} = II_{m,h}^{CBPIJO,EP} + II_{m}^{PO3H\_2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{Menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,9} - II_{m,1}^{O,008edehue}$$

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» ( $\mathcal{L}_{m,h}^{CBPU,5FP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$I_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{meeee}^{C70 \text{ kBm}} - II_{m,2}^{9,00eedenue}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{meeee}^{C70 \text{ kBm}} - II_{m,3}^{9,00eedenue}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{meeee}^{C70 \text{ kBm}} - II_{m,3}^{9,00eedenue}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{meeee}^{C70 \text{ kBm}} - II_{m,6}^{9,00eedenue}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{meeee}^{C70 \text{ kBm}} - II_{m,6}^{9,00eedenue}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{meeee}^{C70 \text{ kBm}} - II_{m,6}^{9,00eedenue}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m}^{PO3H,2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{m}^{CH,3} + II_{m,7}^{CH,3} + II_{m,7}^{CH,3}$$

$$II_{j,m,h}^{KPUJM,3} = II_{m,h}^{CBPUJ,5P} + II_{m,h}^{PO3H,2eH} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{m}^{CH,3} + II_{m,8}^{CH,3} + II_{m,9}^{CH,3} + II_{m,9}^{$$

от 670 кВт до 10 МВт

	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{У}} + \mathbf{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{U}_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{У}} + \mathbf{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{U}_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathfrak{I}_{j,dobedehue}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
<u> </u>	

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей цен	новой категории (							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \ni})$								
	менее 670 кВт								
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh}}$	$\mathbf{L}^{\Gamma \mathrm{EH}} + \mathbf{L}_{j,m}^{\Gamma \mathrm{ET},\Pi} + \mathbf{L}_{m}^{\Pi}$	<sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670	кВт					
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 ј-го уровня напряжения (Ц <sup>СЕТ,П</sup> <sub>i,m</sub> )									
	от 670 кВт до 10 МВт			,					
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_res}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{\Pi}^{\mathrm{Y}}} -$	+ Ц <sup>СН,Э</sup> н Ц <sub>от 670 кВт до</sub>	10 МВт					
	не менее 10 МВт								
		$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi}$	<sup>7</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>не менее 10</sub>	МВт					

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{KPЦЭМ,M}}$ )							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт							
	$\coprod_m^{ ext{KPLJ} \ni M,M} = \coprod_m^{ ext{CBPLM}}$							
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{KPU ext{Q}\to M,C}$ )							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}}$							
	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 ј-го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},C})$	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88		

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом $1$ Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\prod_{j,m,1}^{M,\text{доведение}}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\coprod_{j,m,2}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с		0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к					
цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,6}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{9,\text{доведение}}$$

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» ( $\prod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_onт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведениe}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{V}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведениe}} \end{split}$$

1	
1	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m  ext{enee 670 кBt}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{3,доведение}}$
]	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m  ext{enee 670 кBt}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{ ext{3,доведение}}$
]	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m  ext{enee 670 кBt}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
Ц,	$_{m,h}^{ ext{РЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
Ц,	$_{m,h}^{\mathrm{PU}\ni\mathrm{M},\ni1}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,\Pi\mathrm{Лан\_O\PiT}}+\coprod_{m}^{\mathrm{post\_reh}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}}+\coprod_{0\mathrm{T}}^{\mathrm{CH},\ni}_{670\ \mathrm{KBT}\ \mathrm{до}\ 10\ \mathrm{MBT}}-\coprod_{m,2}^{\ni,\mathrm{доведение}}$
Ц,	$_{m,h}^{ ext{РЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{m,3}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
${f H}_{j,i}^{ m KI}$	$_{m,h}^{ ext{РЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
Ц,	$_{m,h}^{\mathrm{PU}\ni\mathrm{M},\ni1}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,\Pi,\mathrm{DAH\_OHT}}+\coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}}+\coprod_{\mathrm{ot}\ 670\ \mathrm{KBt}\ \mathrm{дo}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH},\ni}-\coprod_{m,5}^{\exists,\mathrm{дoBe}$ дение
Ц,	$_{m,h}^{ ext{РЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
Ц,	$_{m,h}^{ ext{PЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
Ц,	$_{m,h}^{ ext{РЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
Ц,	$_{m,h}^{\mathrm{PU}\ni\mathrm{M},\ni1}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,\Pi,\mathrm{DAH\_OHT}}+\coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}}+\coprod_{\mathrm{ot}\ 670\ \mathrm{KBt}\ \mathrm{do}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH},\ni}-\coprod_{m,9}^{\exists,\mathrm{dosedehue}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
не менее 10 МВт	
П	$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_m^{\text{TY}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$

$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Элдоведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}}$

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}3+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{KPIJ \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{CBPIJ \ni -}$
	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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_m^{ ext{факт,небаланс}}\right $
	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»
	$(\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}})$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $L_m^{KPU \ni M,M}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт

	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
	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 (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni-}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{факт, heбаланс}}\right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	42
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦM}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{KPU} = \coprod_{j,m}^{CET,C}$

Приложение № 4 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (	(тариф)
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.202	2-31.12.2023
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}\!$			
	менее 670 кВт			
	$H_m^{KPHJM} = H_m^{CBPHJM} + H_m^{Po3h\_cen} + H_m^{IIV} + H_m^{CHJM} + H_{cosim,CO}^{CHJM}$ Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируеми цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формул предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждення постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергия ( $H_m^{CBPHJM}$ ), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значен которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 2 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российск Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $H_m^{Po3h\_cen}$ ), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлем частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческ инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формул предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собран законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $H_m^{IIV}$ ), являются переменными значениями, числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положен функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $H_m^{IIV}$ ), являются переменными значениями, числовые значения розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Феде		м по формуле, и, утвержденных ской Федерации, ической энергии) рынке, значение ной пунктом 238 тва Российской ка неотъемлемой коммерческой а по формуле, гргии (Собрание значениями, их вных положений	

3008:	2016.	<b>№</b> 22,	ст.	3212	١.
2000,	,	· ·,	• .	J = 1 = 1	,.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем)  $(II_{comm,CO}^{CH,9})$ .

$(\coprod_{comm,CO}^{CH,\mathcal{F}}).$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $H_{\text{менее 670 кВm}}^{CH,9}$ )	1 2	786,12
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeдneвзвеш}$ )		0,00
от 670 кВт до 10 МВт		
$I_{m}^{\mathit{KPU}} = I_{m}^{\mathit{CBPU}} + I_{m}^{\mathit{po3h\_zeh}} + I_{m}^{\mathit{\PiV}} + I_{\mathit{om}\ 670\ \kappa Bm\ \partial}^{\mathit{CH}}$	o 10 MBm + Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,СО	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мошности) для подгруппы «потребители с максимальной	1.0	

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» ( $H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,9}$ )

регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической

70./ МВТ·Ч 516,85

## не менее 10 МВт

$ U_m^{KPU \ni M} = U_m^{CBPU \ni M} + U_m^{PO3H\_2eH} + U_m^{TIV} + U_{He Mehee 10 MBm}^{CH, \ni} + U_m^{CH} $	СН,Э сбыт,СО
---	-----------------

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости руб./ МВт-ч электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной 305,41 мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» ( $\mathcal{L}_{\text{не менее 10 MBm}}^{\text{CH,9}}$ ) руб./ МВт-ч Средневзвешенная электрической (мощности), стоимость энергии 0.00 приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по

	энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P\ni K,cpe\partial heвзвеш}$ )
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU}\!$
	менее 670 кВт
	$L_{m,z}^{KPUSM} = L_{m,z}^{CBPUSM} + L_{m}^{POSH\_ZeH} + L_{m}^{TIV} + L_{m}^{CH,S} + L_{cohm,CO}^{CH,S}$ 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» ( $L_{m,z}^{CBPUSM}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$ \mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{CBPU} \ni \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{po} \exists \mathit{H\_2eH}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\ni} + \mathcal{U}_{\mathit{c}\mathit{Gbim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\ni} $
	не менее 10 MBт
	$II_{m,z}^{\mathit{KPU}} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{PO3H\_2eH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{he Mehee}}^{\mathit{CH},\Im} + II_{\mathit{c6bim,CO}}^{\mathit{CH},\Im}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni M,\ni}$ )
	менее 670 кВт
	$L_{m,h}^{KPU3M,9} = L_{m,h}^{CBPU3,FP} + L_m^{PO3H\_zen} + L_m^{TIV} + L_{m}^{CH,9} + L_{menee\ 670\ кBm}^{CH,9} + L_{c6ыm,CO}^{CH,9}$ 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 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» ( $L_{m,h}^{CBPU3,FP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	от 670 кВт до 10 МВт	
	$I\!I_{m,h}^{KPI\!I\!JM,\Im} = I\!I_{m,h}^{CBPI\!I\!J,\mathit{FP}} + I\!I_{m}^{po\mathit{3H\_2EH}} + I\!I_{m}^{I\!I\!V} + I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10\ MBm}^{CH,\Im} + I\!I_{c6\omega m,CO}^{CH,\Im}$	
	не менее 10 МВт	
	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni} = II_{m,h}^{CBPU\ni, FP} + II_m^{POSH\_ceh} + II_m^{TIV} + II_{he\_Mehee}^{CH,\ni} + II_{cбыm,CO}^{CH,\ni}$	
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ )	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM}$	
	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» ( $\mathcal{U}_{m}^{CBPЦM}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	
4.1	4.1 Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,3}$ )	
	менее 670 кВт	
	$H_{m,h}^{KPU3M,9} = H_{m,h}^{CBPU3,FP} + H_m^{Po3H\_cen} + H_m^{\Pi V} + H_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,9} + H_{cobm,CO}^{CH,9}$ 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» ( $H_{m,h}^{CBPU3, EP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$I\!I_{m,h}^{\mathit{KPU},\Im M,\Im} = I\!I_{m,h}^{\mathit{CBPU},\Im,\mathit{DP}} + I\!I_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + I\!I_{m}^{\mathit{TIV}} + I\!I_{om\ 670\ \kappa\mathit{Bm}\ \partial o\ 10\ \mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\Im} + I\!I_{c6ыm,\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\Im}$	

	не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni, EP} + II_{m}^{poзh\_zeh} + II_{m}^{TIV} + II_{he menee \ 10 \ MBm}^{CH,\ni} + II_{cбыm,CO}^{CH,\ni}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}\!$
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) $(U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 1})$
	менее 670 кВт
	$I_{m,h}^{KPU\supset M,\supset 1}=I_{m,h}^{CBPU\supset,nлан\_onm}+I_m^{PoSH\_cen}+I_m^{IIV}+I_{m}^{CH,\supset}+I_{menee\ 670\ кBm}^{CH,\supset}+I_{c6ыm,CO}^{CH,\supset}$ 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» ( $I_{m,h}^{CBPU\supset,nлан\_onm}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{nnah\_onm}} + II_{m}^{\mathit{po3h\_zeh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\ni} + II_{\mathit{c}6\mathit{bim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\ni}$
	не менее 10 МВт

	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni,nлан\_onm} + II_m^{poзh\_zeh} + II_m^{TIV} + II_{he\ Mehee\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + II_{c6ыm,CO}^{CH,\ni}$
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) $(I_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 2}=II_{m,h}^{CBPIJ\supset +}$
	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» ( $\mathcal{L}_{m,h}^{CBPUJ}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, 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) ( $I_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 3}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$L_{m,h}^{KPUJM,\Im 3} = L_{m,h}^{CBPUJG}$ 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» ( $L_{m,h}^{CBPUJG}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) $(L_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 4})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$L_m^{KP \mu 3M,34} =  L_m^{bakm, 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» ( $L_m^{\phi akm, neбаланс}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $I_m^{KPU3M,M}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_m^{\mathit{KPU} eq M,M} = II_m^{\mathit{CBPU} eq M}$
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 (m) $(U_{m,h}^{KPU3M,31})$
	менее 670 кВт
	$L_{m,h}^{KPU3M,\Im 1} = L_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm} + L_m^{Po3H\_zen} + L_m^{IIV} + L_{m}^{CH,\Im} + L_{c6ыm,CO}^{CH,\Im}$ 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» ( $L_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPU\ni,n\pi a\mu\_onm} + II_{m}^{pos\mu\_cen} + II_{m}^{TIV} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + II_{c\delta \omega m,CO}^{CH,\ni}$
	не менее 10 МВт
	$I\!I_{m,h}^{KPI\!I\!JM,\Im 1} = I\!I_{m,h}^{CBPI\!I\!J,n\pi a \mu\_o n m} + I\!I_{m}^{po 3 \mu\_z e \mu} + I\!I_{m}^{I\!I\!V} + I\!I_{he\ Mehee\ 10\ MBm}^{CH,\Im} + I\!I_{c6 ы m,CO}^{CH,\Im}$

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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni +}$$

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» ( $I_{m,h}^{CBPUO+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для 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) ( $I_{m,h}^{KPU3M,33}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$$

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» ( $I_{m,h}^{CBPU3-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)  $(L_{m,h}^{KPU\ni M, \ni 4})$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	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» ( $\mathcal{U}_{m}^{\phi a\kappa m, ne fananc}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $I_m^{\mathit{KPU} \ni M,M}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m}^{KPU\supset M,M} = II_{m}^{CBPUM}$

Приложение № 5 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

<u>№</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица		Цена (тариф) с 01.12.2022-31.12.2023						
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения								
					Диаг	пазоны	напрях	жения		
			I	ВН	CI	H-1	CI	H-2	Н	Н
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 ( $\coprod_{j,}^{K}$	РЦЭМ <i>m</i>								
	менее 670 кВт	иенее 670 кВт								
							цусмотр становл № 23, ст <sup>ЦЭМ</sup> ), ц опреде ых поло № 23, ст олектри	ренной пением . 3008; ена на ляется жений . 3008; ческой		

периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\mathbb{U}_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт.со)

				_	,	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} + $ Ц $_{ ext{менее 670 kl}}^{ ext{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,2}^{3$ ,доведение			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + $	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} + $ Ц $_{ ext{менее 670 kl}}^{ ext{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,3}^{9,доведение}$			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} + $ Ц $_{ ext{менее 670 kl}}^{ ext{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,4}^{3$ ,доведение			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + $	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} + $ Ц $_{\text{менее 670 kl}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,5}^{3$ ,доведение			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + $	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}}$ + Ц $_{\text{менее 670 kl}}^{\text{CH,9}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,6}^{3,доведение}$			
$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кl	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,7}^{3,доведение}$			
$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_m^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кl	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,8}^{3$ доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кl	вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,9}^{3$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{po3H\_reh}} +$	$+ \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{\Piy} + \coprod_{Me}^{CH}$	I,Э eнее 670 кВт+ Ц	СН,Э :быт,СО			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Эменее 670 кВт)	руб./МВт·ч	786,12				
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44	

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), 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	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	ость для субъектов Российской Федерации, входящих в Дальневосточного федерального округа) ( $\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$ )					
энерги электр потреб исклю постан потреб субъег регули для ур (покул (Собра 49, с Федер цене входя	тавляющая доведения цен (тарифов) на электрическую но (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на оическую энергию (мощность), включенная в цену на оическую энергию (мощность), поставляемую бителям (покупателям) на розничных рынках, за очением электрической энергии (мощности), вляемой населению и приравненным к нему категориям бителей, определяемая органом исполнительной власти кта Российской Федерации в области государственного прования тарифов в отношении расчетного периода (m) оовня напряжения ј и группы (категории) потребителей пателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев ание законодательства Российской Федерации, 2021, № т. 8250), в период применения в соответствии с ральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к на мощность для субъектов Российской Федерации, щих в состав Дальневосточного федерального округа обрание.	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
энерги электр потреб исклю постан потреб субъег регули для ур (покуп (Собра	тавляющая доведения цен (тарифов) на электрическую но (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на оическую энергию (мощность), включенная в цену на оическую энергию (мощность), поставляемую бителям (покупателям) на розничных рынках, за очением электрической энергии (мощности), вляемой населению и приравненным к нему категориям бителей, определяемая органом исполнительной власти кта Российской Федерации в области государственного прования тарифов в отношении расчетного периода (торовня напряжения ј и группы (категории) потребителей пателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев нание законодательства Российской Федерации, 2021, № т. 8250), в период применения в соответствии с ральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к		0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{\mathfrak{I},доведение})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

II B	Редеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к ене на мощность для субъектов Российской Федерации, ходящих в состав Дальневосточного федерального округа $\coprod_{j,m,5}^{3,\mathrm{доведение}}$ )					
ээ ээ п п ии п п п п с с с рр дд (() () () 44 d d u u в в	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на лектрическую энергию (мощность), включенная в цену на лектрическую энергию (мощность), поставляемую отребителям (покупателям) на розничных рынках, за сключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти убъекта Российской Федерации в области государственного егулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) ля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 9, ст. 8250), в период применения в соответствии с редеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к ене на мощность для субъектов Российской Федерации, ходящих в состав Дальневосточного федерального округа Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч				
э п п п с р	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на лектрическую энергию (мощность), включенная в цену на лектрическую энергию (мощность), поставляемую отребителям (покупателям) на розничных рынках, за сключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти убъекта Российской Федерации в области государственного егулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) ля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

 T					
49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{9,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, $\mathbb{N}_{2}$ 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\mathbb{U}_{j,m,9}^{3,\text{доведение}}$ )						
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,cpeдневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	
от 670 кВт до 10 МВт						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{00}- \coprod_{j,m,6}^{3,{ m доведен}}$	ие		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}-{ m \coprod}_{j,m,7}^{{ m 3,доведен}}$	ие		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$						
		кВт до 10 МВт +	ЦСН,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» (ЦСН,Э кВт до 10 мВт)	руб./МВт·ч	516,85		
не менее 10 МВт				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$ -	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 г	$_{ m MBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$ -	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 г	$_{ m MBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$ -	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 г	$_{ m MBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$ -	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 г	$_{ m MBT} + \ \sqcup_{ m c6ыт, CO}^{ m CH, Э} - \sqcup_{j,m,4}^{ m 3,доведение}$		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$ -	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 г	$_{ m MBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$ -	⊢ Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 №	$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6ыт,CO}}^{{ m CH,3}} - \coprod_{j,m,9}^{{ m 3,доведение}}$		
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» (Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub> )	руб./МВт∙ч	305,41		
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,n}^{KK}$	$\binom{\text{PL}}{n,z}$ )			

2.

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi  ext{J}} + \coprod_{m}^{\Pi  ext{J}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi  ext{J}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{\mathrm{he\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{j,m,2}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIV}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{He\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}}$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\Pi_{m,h}^{CBP \downarrow 3, EP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}} $
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	VDIJAM 2 CDDIJA ED POZU POU CEM EU CIJ CIJ 2 TOPOZNOVIO
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_ген}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{F}}^{\Pi}$	СН,Э не менее 10 МВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Ц <sub>сбыт,СО</sub>		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей це	новой категории (	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (I	$(\mathbf{J}_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э}})$				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )					
	менее 670 кВт					
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_ген}}$	$+ \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{\Piy} + I$	СН,Э менее 670 кВт+ ]	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
		$\coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{\Piy} + \coprod_{or}^{CH}$		$_{r}+\frac{\Box_{\text{CH,3}}}{\Box_{\text{cбыт,CO}}}$		
	не менее 10 МВт					

	$\boldsymbol{\coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni}} = \boldsymbol{\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}}} + \boldsymbol{\coprod_{m}^{\text{PO3H\_PEH}}} + \boldsymbol{\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}} + \boldsymbol{\coprod_{m}^{\text{HY}}} + \boldsymbol{\coprod_{\text{he Mehee 10 MBT}}^{\text{CH},\ni}} + \boldsymbol{\coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni}}$					
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )					
	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 $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},C})$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPU} eq  ext{M}, C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, C}$					
	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					

области рег	ной власти субъекта Российской Федерации в улирования тарифов в отношении расчетного $j$ -го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},C})$					
энергию (мо электрическу мощности и субъекта Рос регулировани для уровня потребителей Критериев, Федеральным цене на мог	цая доведения цен (тарифов) на электрическую щность) до базовых уровней цен (тарифов) на ю энергию (мощность), учитываемая в стоимости определяемая органом исполнительной власти сийской Федерации в области государственного я тарифов в отношении расчетного периода (m) напряжения j, а также i-й группы (категории) (покупателей), предусмотренных пунктом 1 в период применения в соответствии с законом «Об электроэнергетике» надбавки к цность для субъектов Российской Федерации, состав Дальневосточного федерального округа	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
энергию (мо электрическу мощности и субъекта Рос регулировани для уровня потребителей Критериев, Федеральным цене на мог	цая доведения цен (тарифов) на электрическую щность) до базовых уровней цен (тарифов) на ю энергию (мощность), учитываемая в стоимости определяемая органом исполнительной власти сийской Федерации в области государственного я тарифов в отношении расчетного периода (m) напряжения j, а также i-й группы (категории) (покупателей), предусмотренных пунктом 2 в период применения в соответствии с законом «Об электроэнергетике» надбавки к цность для субъектов Российской Федерации, состав Дальневосточного федерального округа	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
энергию (мо электрическу мощности и	цая доведения цен (тарифов) на электрическую щность) до базовых уровней цен (тарифов) на ю энергию (мощность), учитываемая в стоимости определяемая органом исполнительной власти сийской Федерации в области государственного	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

			1		
регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)		0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)		0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
г 670 кВт до 10 МВт
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$

	не менее 10 МВт	
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\Theta,\text{доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi  ext{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Элдоведение}}$
VIDUOM CA. CRIPUO TOTAL COMP. COMP. COMP. COMP.		$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
		$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}3+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
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 (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{KPL}\ni\text{M},\ni\text{1}})$
	менее 670 кВт
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPL},9\mathrm{M},92}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL},9+}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni-}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$arproptimes_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  arproptimes_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},C})$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,}\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET,}\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL} eq  ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$

Приложение № 6 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

<u>No</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (	(тариф)
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.202	2-31.12.2023
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$U_m^{KPUJM} = U_m^{CBPUJM} + U_m^{PO3M\_cen} + U_m^{ITY} + U_{menee}^{CH,O}$ Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ( $U_m^{CBPUJM}$ ), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $U_m^{PO3M\_cen}$ ), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $U_m^{ITM}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений			

3008:	2016.	<b>№</b> 22,	ст.	3212)	١.
5000,	<b>2</b> 010,	J 1- 22,	UI.	J212)	٠.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем)  $(L_{c6\nu m\ CO}^{CH,9})$ .

$(\mathcal{U}_{c\delta \omega m,CO}^{CH,\Im}).$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $I_{\text{менее 670 кВm}}^{CH, \Im}$ )		786,12
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 ( $S_{III,m}^{PЭK,cpeдneвзвеш}$ )		0,00
от 670 кВт до 10 МВт		
$II_{m}^{\mathit{KPII}\ni\mathit{M}} = II_{m}^{\mathit{CBPII}\ni\mathit{M}} + II_{m}^{\mathit{po}\ni\mathit{H\_2eH}} + II_{m}^{\mathit{\Pi}V} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{d}}^{\mathit{CH},\ni}$	) 10 MBm + Ц <sup>CH,Э</sup> сбыт,СО	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной	1.0	

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» ( $H_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,9}$ )

руб./ МВт-ч 516,85

## не менее 10 МВт

	$U_m^{KPU}$	$I^{OM} = II_m^{CBPIJOM}$	+ 11 + 1	$\mathcal{U}_m^{\Pi\mathcal{Y}}$	+ Ц <sup>СН,Э</sup> не менее :	$_{10~MBm}$ + Ц $_{c\~oыm,CO}^{CH,\Im}$	
Сбытовая надбавка	гарантирующего	поставщика,	учитываемая	вс	стоимости	руб./ МВт·ч	

электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $I_{he\ Mehee}^{CH,9}$ )

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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P\ni K,cpe\partial heвзвеш}$ )				
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU}\!$				
	менее 670 кВт				
	$L_{m,z}^{KPU3M} = L_{m,z}^{CBPU3M} + L_{m}^{Po3H\_zeH} + L_{m}^{ITY} + L_{m}^{CH,3} + L_{cobm,CO}^{CH,3}$ 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» ( $L_{m,z}^{CBPU3M}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.				
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$II_{m,z}^{\mathit{KPU}\ni M} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}\ni M} + II_{m}^{\mathit{po3h\_zeh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa Bm\;\partial o\;10\;MBm}^{\mathit{CH},\ni} + II_{\mathit{c6bim,CO}}^{\mathit{CH},\ni}$				
	не менее 10 МВт				
	$II_{m,z}^{\mathit{KPU}} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{PO3H\_ZEH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{he\ MeHee}\ 10\ MBm}^{\mathit{CH}} + II_{\mathit{c6bum},CO}^{\mathit{CH},\Im}$				
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории				
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni M, \ni}$ )				
	менее 670 кВт				
	$H_{m,h}^{KPU3M,9} = H_{m,h}^{CBPU3,FP} + H_m^{PO3H\_zeh} + H_m^{TIV} + H_{m}^{CH,9} + H_{menee\ 670\ кBm}^{CH,9} + H_{c6bm,CO}^{CH,9}$ 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 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» ( $H_{m,h}^{CBPU3,FP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.				

	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{FP}} + II_m^{\mathit{PO}\ni H\_\mathit{Z}eH} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\ni} + II_{\mathit{c}6\mathit{bim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\ni}$
	не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\mathit{SM},\mathit{S}} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\mathit{SP}} + II_{m}^{\mathit{PO3H\_2eH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{ne\ \textit{Mehee}\ 10\ \textit{MBm}}^{\mathit{CH},\mathit{S}} + II_{\mathit{c6bim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\mathit{S}}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $I_m^{\mathit{KPU} \ni M,M}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$I_{m}^{KPU \ni M,M} = I_{m}^{CBPUM}$
	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» ( $I_m^{CBPUM}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}\!$
	менее 670 кВт
	$L_{m,h}^{KPUJM,9} = L_{m,h}^{CBPUJ,5P} + L_m^{Po3h\_2eh} + L_m^{IJV} + L_{m}^{CH,9} + L_{menee\ 670\ кBm}^{CH,9} + L_{c6ыm,CO}^{CH,9}$ 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» ( $L_{m,h}^{CBPUJ,5P}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU} \ni, \mathit{FP}} + II_{m}^{\mathit{POSH\_ZeH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\; 670\; \kappa \mathit{Bm}\; \mathit{do}\; 10\; \mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \ni} + II_{\mathit{cfbim}, CO}^{\mathit{CH}, \ni}$

	не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni,EP} + II_{m}^{posh\_zeh} + II_{m}^{\Pi V} + II_{me  Mehee  10  MBm}^{CH,\ni} + II_{coum,CO}^{CH,\ni}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$L_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, M} = L_m^{\mathit{CBPUM}}$ 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» ( $L_m^{\mathit{CBPUM}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) $(L_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 1})$
	менее 670 кВт
	$H_{m,h}^{KPU3M,31} = H_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm} + H_m^{posn\_cen} + H_m^{IIV} + H_{menee}^{CH,3} + H_{c6bim,CO}^{CH,3}$ 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» ( $H_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{nnah\_onm}} + II_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\ni} + II_{\mathit{c}\mathit{obm},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\ni}$
	не менее 10 МВт

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) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\to M,\to 2}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPII\ni M,\ni 2}=II_{m,h}^{CBPII\ni +}$
	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» ( $\mathcal{L}_{m,h}^{CBPUJ}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, 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) $(L_{m,h}^{KPU\ni M, \ni 3})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_{m,h}^{KPU3M,33} = U_{m,h}^{CBPU3-}$ 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» ( $U_{m,h}^{CBPU3-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{KPU3M,34}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$L_m^{KPU3M,34} =  L_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c} $ 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» ( $L_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$L_m^{KPU\supset M,M} = L_m^{CBPUM}$
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 (m) $(U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1})$
	менее 670 кВт
	$II_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 1} = II_{m,h}^{CBPU \ni ,n, nah\_onm} + II_m^{po 3h\_zeh} + II_m^{TV} + II_{mehee}^{CH, \ni} + II_{cobm,CO}^{CH, \ni}$ 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» ( $II_{m,h}^{CBPU \ni ,n, nah\_onm}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{n},\mathit{n}\mathit{a}\mathit{H}\_\mathit{o}\mathit{n}\mathit{m}} + II_{m}^{\mathit{p}\mathit{o}\mathit{3}\mathit{H}\_\mathit{c}\mathit{e}\mathit{H}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{o}\mathit{m}}^{\mathit{CH},\ni} + II_{\mathit{c}\mathit{o}\mathit{b}\mathit{i}\mathit{m},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\ni}$
	не менее 10 МВт
	$I\!I_{m,h}^{KPU\!\ni M,\ni 1} = I\!I_{m,h}^{CBPU\!\ni,n, \text{пан\_onm}} + I\!I_{m}^{po\textit{3}\textit{H\_zeH}} + I\!I_{m}^{\Pi V} + I\!I_{he\ \textit{Mehee}\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + I\!I_{c\textit{6}\textit{bim},CO}^{CH,\ni}$

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) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni M, \ni 2}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2}=I_{m,h}^{CBPIJ\ni +}$$

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» ( $I_{m,h}^{CBPUO+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для 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) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 3}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$$

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» ( $\mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)  $(L_{m,h}^{KPU\ni M, \ni 4})$ 

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	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» ( $\mathcal{L}_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \lambda a n n n n n n n n n n n n n n n n n$
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU}\!$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_m^{KPIJ\ni M,M} = II_m^{CBPIJM}$

Приложение № 7 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

N		Единица		Цена (тариф)						
п/	п составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	измерения с 01.12.2022-31.12.20					2.2023		
					Диа	пазоны	напрях	жения		
			В	Н	Cl	H-1	Cl	H-2	Н	TH
1	. 2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		-		•	•	•		1	
1	· Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (l	$( J^{ ext{KPЦЭМ}}_{j,m} )$								
	менее 670 кВт									
		пергию (мощность), и считываемая гаранти вничных рынков эле с (Собрание законода нирования розничны рующим поставщиком вщиком по формуле, и (Собрание законода	использу ирующи ектричествительств их рынк м на роз предуствательств	уемая д м пост ской э а Росс ов эле внично мотрен а Росс	для рас гавщик энергии ийской эктриче ым рыны нной п ийской	счета ко сом по о и, утвер и Федер еской э ке, знач унктом и Федер	онечны формул ожденн ации, 2 нергии сение ко 238 О оации, 2	ie, пред ных поо 2012, М ) (Ц <sup>СВРІ</sup> оторой основны 2012, М	цусмотр становл 23, ст цэм), ц опреде их поло 22, ст	ренной пением . 3008; ена на ляется ржений . 3008;

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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\mathbb{L}_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цебыт со)

	1 ,	1	`	, , , ,	.ОВГ,СО
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>сбыт,СО</sub>	— Ц $_{j,m,2}^{3,$ доведение		
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,3}^{3,доведение}$		
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+  \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT}$ + Ц $_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,4}^{3,доведение}$		
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+  \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \rm \coprod_{cбыт,CO}^{CH,9}$	— Ц $_{j,m,5}^{9,доведение}$		
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+  \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT}$ + Ц $_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,6}^{9,доведение}$		
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+  \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \rm \coprod_{cбыт,CO}^{CH,9}$	— Ц $_{j,m,7}^{9,доведение}$		
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+  \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{CH,9}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,8}^{3,доведение}$		
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,9}^{3,доведение}$		
$\mathbf{L}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{L}_m^{ ext{posh\_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{Me}}^{\text{CH}}$	I,Э eнее 670 кВт+ Ц	СН,Э сбыт,СО		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э менее 670 кВт)	руб./МВт·ч	786,12			
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической	I NVN / WIBT: U	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), 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	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ( $\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$ )					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с		0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч				
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}})$					
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	$\coprod_{m}^{\Pi  ext{II}} + \coprod_{ ext{ot 670 kBt до 1}}^{ ext{CH,}  ext{3}}$	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{ m CO}- oxdot_{j,m,1}^{9,{ m доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m CO} - { m \coprod}_{j,m,2}^{{ m 3,доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- \coprod_{j,m,3}^{3,{ m доведен}}$	ние	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,4}^{{ m 9,доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m CO}- \ \coprod_{j,m,5}^{3,{ m доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}-{ m \coprod}_{j,m,6}^{{ m 3,доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m CO} - \coprod_{j,m,7}^{3$ ,доведен	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}-{ m \coprod}_{j,m,8}^{{ m 3,доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbb{I}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,9}^{{ m 9},{ m доведен}}$	ние	
		кВт до 10 МВт +	Ц <sup>СН,Э</sup>		

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» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 МВт)	руб./МВт∙ч	516,85
не менее 10 МВт	,	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m c6bt, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,1}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \  oxed{{\sf L}}_{ m c6bt,C0}^{ m CH,9} - \  \  oxed{{\sf L}}_{j,m,2}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m c6bt, C0}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,3}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \  oxed{{\sf L}}_{ m cбыт,CO}^{ m CH,9} - \  \  oxed{{\sf L}}_{j,m,4}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m c6bt, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,5}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  oxdsymbol{f L}_{ m c6bt,C0}^{ m CH,9} - oldsymbol{f L}_{j,m,6}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m c6bt, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,7}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \  oxed{{\sf L}}_{ m cбыт,CO}^{ m CH,9} - \  \  oxed{{\sf L}}_{j,m,8}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \  oxed{L}_{ m cбыт,CO}^{ m CH,9} - \  \  oxed{L}_{j,m,9}^{ m 9,doведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{L}$	$\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не м}}^{\text{СН,3}}$	9 менее 10 MBт+ Ц <sup>CH,Э</sup>
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» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./МВт∙ч	305,41
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}}$	en (PM)	

2.

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

•	не менее 10 МВт
•	
•	
•	
•	
•	
•	
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{IJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{he Mehee 10 MBr}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{3,dobedehue}}$
•	$ \coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{JM}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPLJ} \mathrm{JM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{He\ Mehee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH},\mathrm{9}} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\mathrm{9}} $

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	+ Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{0}-\coprod_{m,9}^{3$ доведені	че	
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{F}}^{\Pi}$	СН,Э не менее 10 МВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей це	новой категории (	$(\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	Ц <sub>т</sub> Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на опт оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поста своем официальном сайте в информационно-телекоммуникации числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщи функционирования розничных рынков электрической энергии.	вщика и опублико онной сети «Инте	ованная коммернет» (	$^{4}$ ), является г	оатором оптон переменным з	вого рынка на вначением, ее
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (I	$(I_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для четвертой цен	овой категори	и (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э}}$ )		
	менее 670 кВт					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + 1$	$ \underline{\mathbf{U}_{j,m}^{\text{CET},\Pi}} + \underline{\mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{y}}} + \underline{\mathbf{U}_{\text{ot}}^{\text{CH}}} $	 Н,Э • 670 кВт до 10 МВт	+ Ц <sup>СН,Э</sup>		
	не менее 10 МВт					

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$ )					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}}$					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М,доведение</sup> )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт-мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

регулирования тарифов в отношении расчетного пер для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (ка потребителей (покупателей), предусмотренных пут Критериев, в период применения в соответс Федеральным законом «Об электроэнергетике» над цене на мощность для субъектов Российской Февходящих в состав Дальневосточного федерального ( $\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}}$ )	тегории) нктом 3 твии с цбавки к дерации,					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электр энергию (мощность) до базовых уровней цен (тари электрическую энергию (мощность), учитываемая в стмощности и определяемая органом исполнительной субъекта Российской Федерации в области государс регулирования тарифов в отношении расчетного пер для уровня напряжения ј, а также і-й группы (ка потребителей (покупателей), предусмотренных пукритериев, в период применения в соответс Федеральным законом «Об электроэнергетике» над цене на мощность для субъектов Российской Февходящих в состав Дальневосточного федерального (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	ифов) на гоимости и власти гвенного иода (m) тегории) нктом 4 гтвии с бавки к дерации,	МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электр энергию (мощность) до базовых уровней цен (тари электрическую энергию (мощность), учитываемая в строй мощности и определяемая органом исполнительной субъекта Российской Федерации в области государст регулирования тарифов в отношении расчетного пер для уровня напряжения ј, а также і-й группы (ка потребителей (покупателей), предусмотренных пут Критериев, в период применения в соответст Федеральным законом «Об электроэнергетике» над цене на мощность для субъектов Российской Феверального федерального (Ц <sup>М,доведение</sup> )	ифов) на гоимости и власти гвенного иода (m) тегории) нктом 5 гтвии с цбавки к дерации,	′МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\bigcup_{j,m,7}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М,доведение</sup> )	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВ	Т
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
•	

не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\partial$ ,доведение
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{He Mehee 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\partial$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\mathcal{Э},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$

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) (Ц<sub>т в</sub> (m) (ц<sub>т в</sub> (m)))

менее  $670~{\rm kBT},$  от  $670~{\rm kBT}$  до  $10~{\rm MBT},$  не менее  $10~{\rm MBT}$ 

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения

	рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
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 (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\mathbf{U}}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}=\mathbf{\mathbf{U}}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$

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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
	не менее 10 МВт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU}\ni \operatorname{M},\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU}\ni +}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$L_{m,h}^{KPЦЭМ,Э3} = L_{m,h}^{CBPЦЭ-}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

	·
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  \coprod_m^{ ext{факт,heбаланc}} \right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  eq  ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$

Приложение № 8 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-пр/э

Цена (тариф)

## Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 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

Елиница

измерения

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по

составляющим и лифференциацией по зонам суток)

 $N_{\underline{0}}$ 

 $\pi/\pi$ 

11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.012.202	22-31.12.2023			
1	2	3	4	5			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (	$(U_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}})$					
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены	для четвертой ценовой	категории (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}$ )				
	менее 670 кВт						

положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ( $\coprod_{m}^{\text{розн\_reh}}$ ), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $\coprod_{m}^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т<sup>пот\_ЕНЭС</sup>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт.со).

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,3}}$ )	786,12
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpedheвзвеш}$ )	0,00

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 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 мВт)		516,85					

	не менее 10 МВт				
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni\mathrm{DP}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \mathrm{T}^{\mathrm{not\_EH}\ni\mathrm{C}} \times \mathrm{HT\Pi}\ni + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{cfbit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni}$				
	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» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./ МВт∙ч	305,41		
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой п	ценовой категории	$(\coprod_m^{KPU\niM,M})$		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
1.3.	расчетный период (m), определенная коммерческим ванная коммерческим оператором оптового рынка на онет» (Ц <sub>т</sub> (ш <sub>т</sub>				
1.3.	содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ )	деновой категории,	отражающая удельную величину расходов на		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \mathbf{T}^{ ext{cod\_EHЭC}}$				
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т <sup>сод_ЕНЭС</sup> )	руб./ МВт·мес.	240 909,33		
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$				

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \mathbf{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_ont}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{M},\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{I}}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{I}}$
	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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{cod\_EHЭC}}$

Приложение № 9 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)						(тариф)	,	
	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022-31.12.2023						
					Диаг	тазоны	напря	жения	
			В	Н	CF	H-1	Cl	H-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10 11
Пј	Ірочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
1. Ko	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )								
мє	менее 670 кВт								

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц<sup>СВРЦЭМ</sup><sub>т</sub>), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц<sup>розн\_ген</sup><sub>телет</sub>), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\mathbb{U}_{m}^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт со)

в договоре, оосепечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (ц <sub>ебыт,со</sub> )							
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,4}^{3$ ,доведение				
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,5}^{3,доведение}$				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{Me}}^{\text{CH}}$	I,Э eнее 670 кВт+ Ц	СН,Э сбыт,СО				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Эменее 670 кВт)	руб./МВт·ч	786,12					
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях,	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44		

Po	пределяемый органом исполнительной власти субъекта оссийской Федерации в области регулирования тарифов в гношении расчетного периода (m) и $j$ -го уровня напряжения $\mathbf{L}_{j,m}^{\mathrm{CET}}$ )					
ЭН Эл по по по по по оо но оо оо оо оо оо оо оо оо оо оо оо	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую вергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на вектрическую энергию (мощность), включенная в цену на вектрическую энергию (мощность), поставляемую отребителям (покупателям) на розничных рынках, за сключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти объекта Российской Федерации в области государственного огулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) на уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей юкупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев пределения потребителей электрической энергии (мощности), се относящихся к населению и приравненным к нему итегориям потребителей, в отношении которых на срушсотвляется доведение цен (тарифов) на электрическую знергию (мощность) до планируемых на следующий период стулирования базовых уровней цен (тарифов) на вектрическую энергию (мощность), утвержденных остановлением Правительства Российской Федерации от 26 оября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской обедерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее — Критерии), в период обектроэнергетике» надбавки к цене на мощность, оставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами птового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской едерации, входящих в состав Дальневосточного едерального округа, планируемых на следующий период стулирования базовых уровней цен (тарифов) на нектрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на ощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Сраднии, входящих в состав Дальневосточного серерального округа, планируемых на следующий период стулирования базовых уровней цен (тарифов) на нектрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на ощность для субъектов Российской Федерации, входящих в	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

состав Дальневосточного федерально	ого округа) (Ц $_{j,m,1}^{3,{ m доведение}}$ )					
Составляющая доведения цен (та энергию (мощность) до базовых у электрическую энергию (мощность электрическую энергию (мой потребителям (покупателям) на исключением электрической поставляемой населению и приравы потребителей, определяемая органо субъекта Российской Федерации в регулирования тарифов в отношени для уровня напряжения ј и группы (покупателей), предусмотренной (Собрание законодательства Россий 49, ст. 8250), в период приме Федеральным законом «Об электриене на мощность для субъектов входящих в состав Дальневосточн (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	уровней цен (тарифов) на сы, включенная в цену на шность), поставляемую розничных рынках, за энергии (мощности), ненным к нему категориям области государственного и расчетного периода (m) и (категории) потребителей пунктом 2 Критериев иской Федерации, 2021, № нения в соответствии с роэнергетике» надбавки к в Российской Федерации,	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (та энергию (мощность) до базовых у электрическую энергию (мощность электрическую энергию (мощпотребителям (покупателям) на исключением электрической поставляемой населению и приравносубъекта Российской Федерации в регулирования тарифов в отношени для уровня напряжения ј и группы (покупателей), предусмотренной (Собрание законодательства Россий 49, ст. 8250), в период приме Федеральным законом «Об электриене на мощность для субъектон	уровней цен (тарифов) на сы, включенная в цену на шность), поставляемую розничных рынках, за энергии (мощности), ненным к нему категориям области государственного и расчетного периода (m) и (категории) потребителей пунктом 3 Критериев иской Федерации, 2021, № нения в соответствии с роэнергетике» надбавки к	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	ходящих в состав Дальневосточного федерального округа $L^{\mathfrak{I}_{j,m,3}}_{j,m,3}$					
э. э. п п п с; р д (1 (1 4 Ф	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на лектрическую энергию (мощность), включенная в цену на лектрическую энергию (мощность), поставляемую отребителям (покупателям) на розничных рынках, за сключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти убъекта Российской Федерации в области государственного егулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) ля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 9, ст. 8250), в период применения в соответствии с редеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к ене на мощность для субъектов Российской Федерации, ходящих в состав Дальневосточного федерального округа $L_{j,m,4}^{3,доведение}$ )	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
э. э. п и п с; р д (1	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на лектрическую энергию (мощность), включенная в цену на лектрическую энергию (мощность), поставляемую отребителям (покупателям) на розничных рынках, за сключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти убъекта Российской Федерации в области государственного егулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) ля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 9, ст. 8250), в период применения в соответствии с Редеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к		0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,5}^{3,\mathrm{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч				
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}})$					
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpeдневзвеш}$ )	руб./ МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт			•		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$	${\rm I}_{m}^{\Pi { m y}} + {\rm I}_{{ m o}_{ m T} { m 670} { m kBr} { m дo} { m 1}}^{ m CH, 3}$	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}-{ m L}_{j,m,1}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ие	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}- {f \coprod}_{j,m,2}^{{f \partial},{ m доведен}}$	ие	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,7}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ие	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}-{ m L}_{j,m,8}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ие	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + 1$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{\Bbb CO}}- {f \coprod}_{j,m,9}^{{f \Im},{f доведен}}$	ие	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика,	руб./МВт·ч		516	5,85	

	учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 мВт)
	не менее 10 МВт
	$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
	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» (ЦСН,Э не менее 10 мВт)
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU} ightarrowM}$ )
	менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{\mathrm{Mehee\ 670\ kBt}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathrm{9,qobegehue}}$$

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» ( $\coprod_{m,z}^{\text{CBPU} \ni M}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

розничных рынков элект	грической энергии.
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{mehee\ 670\ kBr}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{cбыт,CO}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,8}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{Mehee\ 670\ kBr}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{\mathrm{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$

не менее 10 МВт
3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории

3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{i,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 MBт

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL}^{3\mathrm{M}},\mathrm{M}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}$ )					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$					
	менее 670 кВт					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	,99				
	от 670 кВт до 10 МВт					
	не менее 10 МВт					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$					

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{M},\mathcal{C}}$ )					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,\mathtt{5}}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}, \mathcal{C}}$					
	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					

					I .	
	периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\mathcal{C}}$ )					
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую онергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Ц <sup>М,доведение</sup> (мощность)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую онергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на олектрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
11 (	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую онергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на олектрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\coprod_{j,m,4}^{M,\text{доведение}}$ )	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом $5$ Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\bigcup_{j,m,5}^{M,\text{доведение}}$ )	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М</sup> ,доведение)					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\bigcup_{j,m,9}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_onт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,4}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
от 670 кВт до 10 МЕ	$B_{ m T}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
•	

не менее 10 MBт
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{3}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{3}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

менее 670 кBT, от 670 кBT до 10 MBT, не менее 10 MBT

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}3+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\ensuremath{L}_{m,h}^{\ensuremath{KPPLJM},93} = \ensuremath{L}_{m,h}^{\ensuremath{CBPLJ}-}$ 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» ( $\ensuremath{L}_{m,h}^{\ensuremath{CBPLJ}-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU}\ni M,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU}\ni +}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KP}\coprod\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBP}\coprod\ni -}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$arproptime_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \leftert arproptime_m^{ ext{факт,небаланс}}  ightert$								
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\mathbf{\Pi}_m^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{\Pi}_m^{\mathrm{CBPЦM}}$								
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}})$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{KPU \ni M, C} = \coprod_{j,m}^{CET, C}$								

Приложение № 10 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)							
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022-31.12.2023							
					Диа	пазоны	напрях	жения		
			В	Н	CI	H-1	CI	H-2	Н	ΙΗ
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 ( $\coprod_{j,j}^{K}$	РЦЭМ <i>m</i>								
	менее 670 кВт									
							ренной пением . 3008; ена на еляется ржений . 3008; ческой			

периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\mathbb{U}_{m}^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт со)

$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 k}}^{\text{СН,Э}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,4}^{9$ ,доведение				
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 k}}^{\text{СН,Э}}$	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,6}^{3$ ,доведение				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+  \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 k}}^{\text{СН,Э}}$	вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,9}^{3$ ,доведение				
	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{Me}}^{\text{CH}}$	I,Э eнее 670 кВт+ Ц	СН,Э сбыт,СО				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (Ц <sub>менее 670 кВт</sub> )	руб./МВт∙ч	786,12					
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44		

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (то для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), 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	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) $(\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (тр. для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> <sub>ј,т,2</sub> )	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

1	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $\coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}}$ )					
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую внергию (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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 149, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Ц <sup>3</sup> <sub>л,л,6</sub>	руб./МВт·ч				
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую внергию (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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}})$					
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,1}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{ ext{CO}} - arprojlim_{j,m,2}^{eta, ext{доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{\mathrm{CO}}-\coprod_{j,m,3}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}} - arpropto_{j,m,4}^{eta, ext{доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,5}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,6}^{{ m 3,доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}- {f \coprod}_{j,m,7}^{{eta},{ m доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}} - arprojlim_{j,m,8}^{eta, ext{доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{ ext{CO}}- oxdot_{j,m,9}^{eta_{j,m,9}}$	ние	
		кВт до 10 МВт +	Ц <sup>СН,Э</sup>		

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» ( $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MBt}}^{\text{CH,9}}$ )	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт		
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	$_{ m MBT} + \ \coprod_{ m c6ыт, CO}^{ m CH, 3} - \coprod_{j,m,1}^{ m 3,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	$_{ m MBT} + \coprod_{ m C6bit, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,2}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m MBT} + \ \coprod_{ m c6bit, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,3}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m MBT} + \ \coprod_{ m c6bit, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,4}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	$_{ m MBT} + \  \   \coprod_{ m c6ыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,5}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	$_{ m MBT} + \  \   \coprod_{ m c6ыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,6}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m MBT} + \ \coprod_{ m c6bt, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,7}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	$_{ m MBT} + \  \   \coprod_{ m c6ыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,8}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m MBT} + \  \   \coprod_{ m c6ыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,9}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} +$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{He}}^{\text{CH}}$	,Э менее 10 МВт+ Ц <sup>СН,Э</sup>
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» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./МВт∙ч	305,41
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,r}^{\mathrm{KP}}$	цэм <sub>n,z</sub> )	

2.

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{\mathrm{He\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}}$
·	

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 1}}^{\text{CH,9}}$	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{00}- \coprod_{m,9}^{3$ доведен	ие	
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{p}^{\Pi}$	СН,Э не менее 10 МВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей це	новой категории (	$(\mathbf{U}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	Ц <sub>т</sub> Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на опт оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поста своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационисловые значения рассчитываются гарантирующими поставщи функционирования розничных рынков электрической энергии.	вщика и опублико онной сети «Инте	ованная коммернет» ( $\coprod_{m}^{CBPU}$	ерческим опер <sup>М</sup> ), является і	ратором оптов переменным з	вого рынка на вначением, ее
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (I	$(\mathbf{J}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены ,	для четвертой цен	овой категори	и ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э}}$ )		
	менее 670 кВт					
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_ген}}$	$+ \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{\PiY} + I$	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт		1			-
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_reh}} + 1$	$ \Pi_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_{\text{ot}}^{\text{CH}} $	Н,Э г 670 кВт до 10 МВг	<sub>г</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>		
	не менее 10 МВт					

	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{BP}} + \coprod_{m}^{\text{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{he Mehee 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} $
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{U}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},\mathcal{C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPII} eq  ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт-мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п для уровня напряжения j, а также i-й группы (категорип потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федерации входящих в состав Дальневосточного федерального округ $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$	) 3 с к				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) н электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимост мощности и определяемая органом исполнительной власт субъекта Российской Федерации в области государственног регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категорип потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федераци входящих в состав Дальневосточного федерального округ (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) н электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимост мощности и определяемая органом исполнительной власт субъекта Российской Федерации в области государственног регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категорип потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федераци входящих в состав Дальневосточного федерального округ (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\bigcup_{j,m,7}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{M,доведение})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi  ext{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МЕ	Зт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{У}} + \mathbf{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{U}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{U}_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
•	

не менее 10 МВт	
	MINION CO.
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TV}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{c6bit,C0}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$

менее  $670~\mathrm{kBt}$ , от  $670~\mathrm{kBt}$  до  $10~\mathrm{MBt}$ , не менее  $10~\mathrm{MBt}$ 

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения

	рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni-}$
	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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_m^{ ext{факт,heбаланc}}\right $
	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» ( $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{L}_m^{ ext{KPL}\ni  ext{M}, ext{M}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPL}  ext{M}}$

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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \Pi_m^{\text{TY}} + \Pi_m^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPII}\ni M,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPII}\ni +}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU}\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU}\ni -}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_m^{ ext{факт,небаланс}}\right $					
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\coprod_m^{ ext{KPL} eq  ext{M}, ext{M}} = \coprod_m^{ ext{CBPL} eq  ext{M}}$					
6.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$ )						
	$\coprod_{j,m}^{KPU eqM,C} = \coprod_{j,m}^{CET,C} - \coprod_{j,m,1}^{M,доведение}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}, \mathcal{C}}$					

Приложение № 11 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

<u>№</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица	Цена (тариф)							
п/п		измерения	c 01.12.2022-31.12.2023							
					Диапазоны напряжения					
			В	вН	CH	H-1	CH	H-2	Н	Ή
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 ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{JM}}$ )									
	менее 670 кВт									
		огию (мощность), и итываемая гаранти ичных рынков эле Собрание законода прования розничны ющим поставщиком по формуле, Собрание законода оторых является не	спользарующие ктриче тельств их рынки на ропредующие тельстветь стремления протоветь стремления предующем	уемая д им пост ской э за Росси ков эле знично смотрен ва Росси мемой ч	для рас гавщико нергии ийской ктриче м рынк нной пу ийской астью	чета ко ом по ( , утвер Федер ской эн се, знач унктом федер процес	онечных формуложденнации, 2 нергии) ение ко 238 О оации, 2 са пост	е, предых по- 2012, N (Ц <sup>СВР</sup> оторой сновнь 2012, N	цусмотр становл № 23, ст <sup>ЦЭМ</sup> ), ц опреде их поло № 23, ст лектри	ренной пением . 3008; ена на еляется эжений . 3008; ческой

периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\Pi_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт со)

				-				OBITIO
11	$\mathbf{I}_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{JM}} = \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{CBPLJ} \mathrm{JM}}$	$+ \   \coprod_{m}^{ m posh\_reh} +$	⊦ Ц <sup>СЕТ</sup> +		$_{\rm BT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $	— Ц $_{j,m,2}^{3,$ доведение		
11		$+ \   \coprod_{m}^{ m posh\_reh} +$	$\vdash \coprod_{j,m}^{CET} +$		$_{\rm BT}$ + Ц $_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,3}^{3,доведение}$		
11	$\mathbf{I}_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{JM}} = \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{CBPLJ} \mathrm{JM}}$	$+ \   \coprod_{m}^{ m posh\_ren} +$	⊦ Ц <sup>СЕТ</sup> +		$_{\rm BT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $	— Ц $_{j,m,4}^{3,доведение}$		
11	$ \mathbf{I}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{I}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} $	$+ \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} +$	$+ \coprod_{j,m}^{CET} +$	$\coprod_{m}^{\Pi  ext{J}} + \coprod_{\text{менее 670 к}}^{\text{CH,}  ext{Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,5}^{9,доведение}$		
11	$ \mathbf{I}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{I}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} $	$+  \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} +$	⊦ Ц <sup>СЕТ</sup> +	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 к}}^{\text{CH,Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,6}^{3$ ,доведение		
П								
		$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{p}}$	оозн_ген n +	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{Me}}^{\text{CH}}$	I,Э enee 670 кВт+ Ц	СН,Э сбыт,СО		
Сбытовая надбавка учитываемая в стоимости э для подгруппы «потребите энергопринимающих устро «прочие потребители» (Цсн,3 мене	ели с максимали ойств менее 67	ергии (мощн ьной мощн	ности)	руб./МВт·ч	786,12			
Дифференцированный одноставочный тариф на у энергии с учетом стоимост		че электрич	іеской	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44

потерь электрической энергии в электрических сетя определяемый органом исполнительной власти субъект Российской Федерации в области регулирования тарифов отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжени $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$	а в				
электрическую энергию (мощность), утвержденнь постановлением Правительства Российской Федерации от 2 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российско Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в перис применения в соответствии с Федеральным законом «С электроэнергетике» надбавки к цене на мощност поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектам оптового рынка — производителями электрической энерги (мощности), в целях достижения в субъектах Российско Федерации, входящих в состав Дальневосточног федерального округа, планируемых на следующий перис	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00

мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) $(\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (тр. для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> <sub>ј,т,2</sub> )	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч				
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}})$							
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00		
от 670 кВт до 10 МВт							
	$\coprod_{m}^{\Pi ext{II}} + \coprod_{ ext{ot 670 kBt до 1}}^{ ext{CH,} ext{Э}}$	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,1}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	${\rm L}_{m}^{\Pi { m y}} + {\rm L}_{{ m o}_{ m T} { m 670} { m kBr}}^{{ m CH}, { m 9}}$	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,2}^{{ m 3}$ доведен	ние			
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,3}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние			
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}}- \coldsymbol{oldsymbol{L}}_{j,m,4}^{eta,\mathtt{доведен}}$	ние			
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- \coprod_{j,m,5}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}- \coprod_{j,m,6}^{{ m 3,,doseder}}$	ние			
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}}- arpropto_{j,m,7}^{ec{ ext{9}}$ ,доведен	ние			
	$ \mathbf{I}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{I}_{m}^{\text{\Pi} y} + \mathbf{I}_{\text{от 670}}^{\text{CH,9}} $	) кВт до 10 МВт +	Ц <sup>СН,Э</sup>				

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» (ЦСН,Э кВт до 10 МВт)	руб./МВт∙ч	516,85			
не менее 10 МВт					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6ыт,CO}}^{{ m CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{{ m 3,доведение}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6bit,CO}}^{{ m CH,3}} - \coprod_{j,m,2}^{{ m 3,доведение}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6bit,CO}}^{{ m CH,3}} - \coprod_{j,m,3}^{{ m 3,доведение}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6bit}, { m CO}}^{{ m CH}, { m 3}} - \coprod_{j,m,4}^{{ m 3}, { m доведение}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6ыт,CO}}^{{ m CH,Э}} - \coprod_{j,m,5}^{{ m 3,доведение}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6ыт,CO}}^{{ m CH,3}} - \coprod_{j,m,6}^{{ m 3,доведение}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c6bit,CO}}^{{ m CH,3}} - \coprod_{j,m,7}^{3,{ m dosedenue}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c}6{ m bit},{ m CO}}^{{ m CH},3} - \coprod_{j,m,8}^{3,{ m do}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$		$_{ m MBT} + \ \coprod_{{ m c}6{ m bit},{ m CO}}^{{ m CH},{ m 3}} - \coprod_{j,m,9}^{{ m 3},{ m doBedehue}}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭM}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} +$	$\mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{U}_{\mathrm{He}}^{\mathrm{CH},}$	Э менее 10 МВт+ Ц <sup>СН,Э</sup>			
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» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./МВт∙ч	305,41			
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}}$ )					

2.

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

не менее 10 МВт
$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{3$ доведение
$\boldsymbol{\coprod_{j,m,z}^{\text{KPU}\ni\text{M}}} = \boldsymbol{\coprod_{m,z}^{\text{CBPU}\ni\text{M}}} + \boldsymbol{\coprod_{m}^{\text{posh\_reh}}} + \boldsymbol{\coprod_{j,m}^{\text{CET}}} + \boldsymbol{\coprod_{m}^{\text{ПУ}}} + \boldsymbol{\coprod_{\text{he Mehee 10 MBT}}^{\text{CH},\ni}} + \boldsymbol{\coprod_{\text{cбыт,C0}}^{\text{CH},\ni}}$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\Pi_{m,h}^{CBP \downarrow 3, EP}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

 $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$ 

	WINDAM CORNER TO THE
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}} $
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{3,\text{доведение}}$

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей це	новой категории (	$(\mathbf{U}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}})$				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (L	$(J_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )						
	менее 670 кВт						
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99	
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$						
	не менее 10 МВт						

	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{PO3H\_reH}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} $							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт							
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦM}}$							
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C})$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{Доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathit{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$							
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М,доведение</sup> )		0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом $2$ Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\prod_{j,m,2}^{M,доведение}$ )		0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\bigcup_{j,m,6}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\bigcup_{j,m,7}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с		0,00	0,00	0,00	0,00

цене на	ьным законом «Об электроэнергетике» надбавки к мощность для субъектов Российской Федерации, их в состав Дальневосточного федерального округа (ние)					
энергию электрич мощност субъекта регулиро для уро потребит Критери Федерал цене на	вляющая доведения цен (тарифов) на электрическую (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на нескую энергию (мощность), учитываемая в стоимости и определяемая органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного ования тарифов в отношении расчетного периода (m) вня напряжения j, а также i-й группы (категории) телей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 ев, в период применения в соответствии с вным законом «Об электроэнергетике» надбавки к мощность для субъектов Российской Федерации, их в состав Дальневосточного федерального округа ение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВ	Т
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
•	

не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni1}=\mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,план\_oпT}+\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh\_reh}}+\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}}+\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH},\ni}+\mathbf{\Pi}_{\mathrm{He\ Mehee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH},\ni}+\mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH},\ni}-\mathbf{\Pi}_{m,3}^{\ni,\mathrm{доведениe}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{Y}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{U}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{U}_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

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) (Ц<sub>т в</sub> (m) (ц<sub>т в</sub> (m)))

менее  $670~{\rm kBr}$ , от  $670~{\rm kBr}$  до  $10~{\rm MBr}$ , не менее  $10~{\rm MBr}$ 

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}9+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения

	рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{KPLJ \ni M,\ni 3} = \coprod_{m,h}^{CBPLJ \ni -}$
	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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{факт,heбаланc}}\right $
	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» ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$

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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPII}\ni M,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPII}\ni +}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU}\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU}\ni -}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

	103						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{факт,heбаланс}}\right $						
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
6.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину р содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},C}$ )							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPU} eq  ext{M}, C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, C}$						

Приложение № 12 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица				Цена (	(тариф)	)		
π/π	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения			c 01	.12.202	2-31.12	2.2023		
					Диа	пазоны	напрях	жения		
			В	Н	CI	H-1	Cl	H-2	Н	ΙΗ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )									
	менее 670 кВт									

периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\Pi_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт.со)

				_	- ,	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} +  ext{Ц}_{\text{менее 670 кl}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,2}^{9$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} +  ext{Ц}_{\text{менее 670 кl}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,3}^{9,доведение}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} +  ext{Ц}_{\text{менее 670 кl}}^{\text{CH,9}}$	$_{\rm BT} + \ \coprod_{\rm cбыт,CO}^{\rm CH,9}$	— Ц $_{j,m,4}^{3$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} +  ext{Ц}_{\text{менее 670 кl}}^{\text{CH,9}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,5}^{9$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кl	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,6}^{3$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} +  ext{Ц}_{\text{менее 670 кl}}^{\text{CH,9}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,7}^{9$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	- Ц $_{m}^{\Pi  ext{J}} +  ext{Ц}_{\text{менее 670 кl}}^{\text{CH,9}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,9}^{3$ ,доведение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} +$	$+ \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{\Piy} + \coprod_{Me}^{CH}$	I,Э Hee 670 кВт+ Ц	СН,Э :быт,СО			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Эменее 670 кВт)	руб./МВт∙ч	786,12				
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44	

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), 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 электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на электрическую энергию (мощность) (дал	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ( $\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$ )					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч				
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}})$					
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
	$\coprod_{m}^{\Pi ext{II}} + \coprod_{ ext{ot 670 kBt до 1}}^{ ext{CH,} ext{Э}}$	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,1}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	${\rm L}_{m}^{\Pi { m y}} + {\rm L}_{{ m o}{ m T}{ m 670}{ m kBr}{ m до}{ m 1}}^{{ m CH},{ m 9}}$	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,2}^{{ m 3}$ доведен	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,3}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}}- arpropto_{j,m,4}^{ec{ ext{9}}$ ,доведен	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,	$_{\mathrm{CO}}-\coprod_{j,m,5}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{{ m CO}}- \coprod_{j,m,6}^{{ m 3,,doseder}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}}- oxdot_{j,m,7}^{eta_{j,m,7}}$	ние	
	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}-{ m \coprod}_{j,m,8}^{{ m 3,доведен}}$	ние	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}}- oxdot_{j,m,9}^{eta_{j,m,9}}$	ние	
		) кВт до 10 МВт +	Ц <sup>СН,Э</sup>		

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» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 МВт)	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт	1	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 M}}^{\text{СН,Э}}$	$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m cбыт,CO}^{ m CH,9} - \coprod_{j,m,2}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 M}}^{\text{СН,Э}}$	$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m cбыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,4}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m c6bt, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,6}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 M}}^{\text{СН,Э}}$	$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m cбыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,8}^{ m 9,доведение}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $
	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{He M}}^{\text{CH,3}}$	9 менее 10 МВт+ Ц <sup>СН,Э</sup>
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» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./МВт·ч	305,41
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU3}}$	<sup>ЭM</sup> <sub>z</sub> )	

2.

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» (Ц<sup>СВРЦЭМ</sup><sub>т,z</sub>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{poзh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{\mathrm{He\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}}$
·	

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

не менее 10 МВт	
не менее 10 МВт	
не менее 10 МВт	
не менее 10 МВт	
не менее 10 МВт	$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}} \end{split}$
не менее 10 МВт	$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}} \end{split}$
не менее 10 МВт	
не менее 10 МВт	$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{c6\text{bit},C0}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathcal{G}} + \coprod_{m,1}^{\mathcal{G}} +$

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 1}}^{\text{CH,9}}$	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{0}- arpropto_{m,9}^{3$ доведени	1e	
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{F}}^{\Pi}$	СН,Э не менее 10 МВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей це	новой категории (	$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	Ц <sub>т</sub> Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на опт оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поста своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационисловые значения рассчитываются гарантирующими поставщи функционирования розничных рынков электрической энергии.	вщика и опублико онной сети «Инте	ованная коммернет» ( $\coprod_m^{CBPUM}$	рческим опер (1), является п	атором оптон переменным з	вого рынка на вначением, ее
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (I	$(I_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для четвертой цен	овой категори	и (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}$ )		
	менее 670 кВт					
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_ген}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\Pi y}$	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 670 кВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт		•			
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + 1$	$ \underline{\mathbf{U}_{j,m}^{\text{CET},\Pi}} + \underline{\mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{y}}} + \underline{\mathbf{U}_{\text{ot}}^{\text{CH}}} $	 Н,Э • 670 кВт до 10 МВт	+ Ц <sup>СН,Э</sup>		
	не менее 10 МВт					

	$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{розн\_reh}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\text{CET,\Pi}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{TIY}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \boldsymbol{\Pi}_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$						
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт						
	$\coprod_m^{KPU\niM,M}=\coprod_m^{CBPUM}$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},\mathcal{C}})$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$						
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

]	регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $\coprod_{j,m,3}^{M,доведение}$ )					
11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую внергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Цум, доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую внергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Цу, т, 5	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\coprod_{j,m,6}^{M,\text{доведение}}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\coprod_{j,m,7}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федерац входящих в состав Дальневосточного федерального окр $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$	ии,				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическ энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимо мощности и определяемая органом исполнительной вла субъекта Российской Федерации в области государственн регулирования тарифов в отношении расчетного периода для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категор потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федераль входящих в состав Дальневосточного федерального окр (Ц <sub>ј,m,9</sub>	на сти ого m) ии) 9 с к	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi  ext{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МЕ	Зт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{У}} + \mathbf{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{U}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{U}_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
•	

не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni1}=\mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,план\_oпT}+\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh\_reh}}+\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}}+\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH},\ni}+\mathbf{\Pi}_{\mathrm{He\ Mehee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH},\ni}+\mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH},\ni}-\mathbf{\Pi}_{m,3}^{\ni,\mathrm{доведениe}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \text{Y}} + \mathbf{U}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{U}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{U}_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

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) (Ц<sub>т в</sub> (m) (ц<sub>т в</sub> (m)))

менее  $670~{\rm kBr}$ , от  $670~{\rm kBr}$  до  $10~{\rm MBr}$ , не менее  $10~{\rm MBr}$ 

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}9+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения

	рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{KPIL\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPIL\ni-}$
	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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{факт,небаланс}}\right $
	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» ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{ ext{CBPЦM}}$

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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPII}\ni M,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPII}\ni +}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU}\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU}\ni -}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
	$\mathbf{U}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  \mathbf{U}_m^{ ext{факт,heбаланc}} \right $							
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPU} \ni  ext{M},  ext{M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPUM}}$							
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{KPЦЭМ,}C})$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$							

Приложение № 13 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-пр/э

Цена (тариф)

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

Единица

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по

 $N_{\underline{0}}$ 

_ /_	11 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		( 1 1)							
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022	2-31.12.2023						
1	2	3	4	5						
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}$ )									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + T^{\text{ПОТ\_ЕНЭС}} \times \text{HTПЭ} + \Pi_m^{\text{ГУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$ 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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ( $\Pi_m^{\text{IM}}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений									

функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т<sup>пот\_ЕНЭС</sup>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется 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 (Ц<sup>СН,Э</sup>). 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.

1.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )

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» ( $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

1.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{i,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ )

$$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},C} = \mathbf{T}^{\mathrm{cod\_EHЭC}}$$

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой  $(T^{\text{сод\_EHЭC}})$ 

руб./ МВт·мес.

240 909,33

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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$ 

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathsf{T}^{\mathsf{пот\_ЕНЭC}} \times \mathsf{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\mathsf{ПУ}} + \coprod_{m}^{\mathsf{CH,Э}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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<sub>т h</sub><sup>КРЦЭМ,ЭЗ</sup>)

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$$

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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений

	функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}}$ )
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL}^{\mathrm{3M},\mathrm{M}}}$ )
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{KPЦЭМ,C}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \mathbf{T}^{ ext{cod\_EHЭC}}$

Приложение № 14 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)							
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения			c 01.12.2022-31.12.2023					
			Диапазоны напряжения							
			ВН СН-1 С			CI	H-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 ( $U_{j,m}^{KPU \ni M}$ )									
									рмуле, денных , 2012, дергии) нергии ериода	

функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008;

2016, № 22, ст. 3212), ( $\Pi_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется 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 (Ц<sup>СН,Э</sup>). 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.

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_m^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_m^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{Э,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{Э,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{Э,доведение}}$									
$           \mathbf{\Pi}_{j,m}^{KPЦЭM} = \mathbf{\Pi}_{m}^{CBPЦЭM} + \mathbf{\Pi}_{m}     $	$\mathbf{L}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{L}_{m}^{\text{\Pi} \text{Y}} + \mathbf{L}^{\text{CH}, 9} - \mathbf{L}_{m}^{\text{CH}, 9}$	$\coprod_{j,m,5}^{3,{ m доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}$	$\mathbf{L}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{L}_{m}^{\text{\Pi} \text{Y}} + \mathbf{L}^{\text{CH}, 9} -$	$\coprod_{j,m,6}^{3,{ m доведение}}$							
$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$									
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,8}^{ ext{Э,доведение}}$									
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{ ext{Э,доведение}}$									
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44				

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), 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	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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) ( $\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$ )					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<del>,</del>			1	,	,
субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<del>_</del>					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц³,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$ )

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{СВРЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$$

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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,z}^{CBPLJM}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_m^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{Э,доведение}}$$

	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\mathrm{\Im}} - \coprod_{j,m,3}^{\mathrm{\Im},\mathrm{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,4}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,6}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{\Pi}^{\mathrm{CH},\mathrm{Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,7}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \coprod^{\mathrm{CH},\mathrm{Э}} - \coprod_{j,m,8}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} $
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}$ )

 $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\mathfrak{I}_{,\text{ДОВЕДЕНИЕ}}}$ 

 $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$ 

	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э} = \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ,БР} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{ПУ} + \coprod_{m}^{CH,Э} - \coprod_{m,4}^{Э,доведение}$							
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{\mathrm{Э,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni\mathrm{DP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}+\coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ni}$							
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJ} \to \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )							
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}$ )							
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}M,\Im}$ )							
	$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJЭM,\Im}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ},\mathrm{DP}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH},\Im}$							
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )						
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )						
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{M},C}$ )						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPU} eq  ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$						
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа руб./ МВт·мес.   1 218 966,23   1 298 768,96   1 659 969,82   1 682 175,88						

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},C})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

$(\coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом $3$ Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\coprod_{j,m,3}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения $j$ , а также $i$ -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\coprod_{j,m,4}^{M,доведение}$ )	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти	руб./ МВт-мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sub>j,m,5</sub>					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{M,\text{доведение}})$					
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены	для пятой ценовой	категории, пр	оименяемая к	фактически	

поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$ 

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathfrak{I}_{j,\text{доведение}}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э1} = \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ,план\_ont} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{ПУ} + \coprod^{CH,Э}$

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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

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» ( $\coprod_{m,h}^{CBPЦЭ+}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) (Ц<sub>т,h</sub><sup>крцэм,эз</sup>)

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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 (m)  $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$ 

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» ( $\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической

	энергии.						
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )						
	$\mathbf{L}_m^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \mathbf{L}_m^{\mathrm{CBPL} \mathrm{M}}$						
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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$						
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план\_ont}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \coprod^{\mathrm{CH,Э}}$						
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )						
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KP}\coprod\ni M,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBP}\coprod\ni +}$						
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )						
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLL} \ni -}$						
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$						
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  \coprod_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $						
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )						

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}})$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}}$

Приложение № 15 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 147-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «МТС 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

<b>№</b>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица		1 1/								
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022-31.12.2023									
					Диа	пазоны	напрях	кения				
			В	Н	CI	H-1	CI	H-2	Н	Н		
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 ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ}}$ )											
Менее 670 кВт												
					чета ко ом по о , утвер федер ской э ке, знач унктом і Федер	онечны формул ожденн оации, 2 нергии сение ко 238 О оации, 2	ie, пред iых пос 2012, № ) (Ц <sup>СВР</sup> оторой сновнь 2012, №	цусмотр становл № 23, ст цэм), ц опреде их поло № 23, ст	ренной пением . 3008; ена на ляется ожений . 3008;			

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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ( $\mathbb{L}_m^{\Pi y}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт со)

	1 ,	1	`	, , , ,	OBIT,CO/	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	<sub>Вт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	— Ц $_{j,m,2}^{3$ ,доведение			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,3}^{3$ ,доведение			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,4}^{3$ ,доведение			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$						
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 K}}^{\text{СН,Э}}$	Вт + ЦСН,Э	— Ц $_{j,m,9}^{3$ доведение			
	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{MG}}^{\text{CH}}$	I,Э eнее 670 кВт+ Ц <mark>о</mark>	СН,Э сбыт,СО			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э менее 670 кВт)	руб./МВт·ч	786,12				
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44	

потерь электри определяемый о Российской Фед	м стоимости нормативных технологических ческой энергии в электрических сетях органом исполнительной власти субъекта ерации в области регулирования тарифов в стного периода (m) и ј-го уровня напряжения					
энергию (мощно электрическую потребителям (исключением поставляемой напотребителей, от субъекта Россий регулирования та для уровня напря (покупателей), определения потребителей, определения потребителей, определения потребителей, определения потребителей, определения потребителей, определения потребительного (мощно регулирования электрическую постановлением ноября 2021 г. № Федерации, 2021 применения в образовательного рынка (мощности), в потового развительного потового развительного потового потового потового потового потового пот	доведения цен (тарифов) на электрическую сть) до базовых уровней цен (тарифов) на нергию (мощность), включенная в цену на энергию (мощность), поставляемую покупателям) на розничных рынках, за электрической энергии (мощности) селению и приравненным к нему категориям пределяемая органом исполнительной власти ской Федерации в области государственного прифов в отношении расчетного периода (то дажения ј и группы (категории) потребителей предусмотренной пунктом 1 Критериев ребителей электрической энергии (мощности) к населению и приравненным к нему пребителей, в отношении которых на Дальневосточного федерального округа доведение цен (тарифов) на электрическую сть) до планируемых на следующий период базовых уровней цен (тарифов) на энергию (мощность), утвержденных Правительства Российской Федерации от 26 доб2 (Собрание законодательства Российской № 49, ст. 8250) (далее — Критерии), в период соответствии с Федеральным законом «Об де» надбавки к цене на мощность ценовых зонах оптового рынка субъектами — производителями электрической энергии делях достижения в субъектах Российской ходящих в состав Дальневосточного кодящих в состав Дальневосточного базовых уровней цен (тарифов) на базовать пределенная правительная правительная правительная пра	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ( $\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$ )					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч				
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, $\mathbb{N}_{2}$ 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
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 государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}})$					
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeдневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	${\rm I}_m^{\Pi { m y}} + {\rm I}{\rm I}_{{ m o}_{ m T} 670 { m kBr}}^{{ m CH}, 9}$	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{\mathrm{CO}}-oxdot^{3$ ,доведен $_{j,m,1}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{\mathrm{CO}}-\coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведен}}$	ие	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- { m \coprod}_{j,m,3}^{{ m 3},{ m доведен}}$	ие	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{{ m CO}}- oxdot_{j,m,4}^{eta,{ m доведен}}$	ние	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>о мвт</sub> + Ц <sup>сн,э</sup>	$_{ ext{CO}}- \coldsymbol{oldsymbol{L}}_{j,m,5}^{eta,\mathtt{доведен}}$	ние	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}} - \coldsymbol{oldsymbol{L}}_{j,m,6}^{eta, ext{доведен}}$	ие	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 1	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}} - \c eta_{j,m,7}^{3$ доведен	ние	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> <sub>m</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>от 670 кВт до 1</sub>	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ m CO}- \ \! \coprod_{j,m,8}^{eta,{ m доведен}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$	Ц <sup>ПУ</sup> <sub>m</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>от 670 кВт до 1</sub>	<sub>0 МВт</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>	$_{ ext{CO}} - \ \coprod_{j,m,9}^{eta_{j,m,9}}$	ние	
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbb{I}$		кВт до 10 МВт +	Цсбыт,СО		

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» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 МВт)	руб./МВт·ч	516,85			
не менее 10 МВт	1				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CET}}$	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 M}}^{\text{СН,Э}}$	$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 M}}^{\text{СН,Э}}$	$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m cбыт, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,4}^{ m 9,доведение}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m c6bt, CO}^{ m CH, 9} - \coprod_{j,m,6}^{ m 9,доведение}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$\coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 M}}^{\text{СН,Э}}$	$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \  \   \coprod_{ m cбыт,CO}^{ m CH,9} - \coprod_{j,m,8}^{ m 3,доведение}$			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$		$_{ m IBT} + \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ $			
$\mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{poзh\_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{U}_{\mathrm{he\ Mehee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{U}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}}$					
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» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./МВт·ч	305,41			
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}}$ )					

2.

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	Э,доведение j,m,4
	-
	Э,доведение j,m,6
	Э,доведение j,m,7
	Э,доведение j,m,8
	Э,доведение j,m,9
$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,}}^{\text{СН,Э}}$	СО
не менее 10 МВт	
	цоведение n,1
$ \coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{po3h\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni} - \coprod_{j,m}^{\Im\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\Box\mathrm{M}} + $	цоведение n,2
$ \coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni} - \coprod_{j,m}^{\Im\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\Box} +$	доведение n,3
	цоведение n,4
$ \coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni} - \coprod_{j,m}^{\Im\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{\mathrm{C6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\Box} + \coprod_{m$	цоведение n,5
$ \coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni} - \coprod_{j,m}^{\Im\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ominus} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\Box} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH}$	цоведение n,6
$ \coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni} - \coprod_{j,m}^{\Im_{m}} $	цоведение n,7
	 qоведение n,8
	доведение n,9

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

 $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$ 

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\gamma_{j,m,n}$ $\gamma_{m,n}$ $\gamma_{m,n}$ $\gamma_{j,m}$ $\gamma_$
не менее 10 МВт	у,т,п чт,п ч чт ч у,т ч чт чот 670 кот до 10 мот чсоыт,со
не менее 10 МВт	
не менее 10 МВт	$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}} \end{split}$
не менее 10 МВт	$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{у}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{c6ыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}} \end{aligned}$
не менее 10 МВт	

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн\_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{F}}^{\Pi}$	СН,Э не менее 10 МВт <sup>+</sup>	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,СО		
3.2.	2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	Ц <sub>т</sub> Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на опт оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поста своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационисловые значения рассчитываются гарантирующими поставщи функционирования розничных рынков электрической энергии.	вщика и опублико онной сети «Инте	ованная коммернет» ( $\coprod_{m}^{CBPUN}$	$^{M}$ ), является г	оатором оптон переменным з	вого рынка на вначением, ее
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (L	$(J_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )					
	менее 670 кВт					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт		1			
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbb{I}$	$ \mathbf{I}_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \mathbf{I}_{m}^{\Pi \text{y}} + \mathbf{I}_{\text{ot}}^{\text{CH}} $	Н,Э : 670 кВт до 10 МВ:	<sub>г</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup>		
	не менее 10 МВт					

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL}^{3M,M}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт					
	$\coprod_m^{KPU\niM,M}=\coprod_m^{CBPUM}$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C})$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathit{C}} - \coprod_{j,m,\mathtt{5}}^{ ext{M},доведение}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KP} \coprod \mathfrak{I} \mathfrak{I}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}, \mathcal{C}}$					
	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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},C})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

] ] ] (	регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Цу,м,3					
3 N Q I I I I I	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую внергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Ц <sup>м</sup> ,доведение,	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
3 N O I I I I I I	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую внергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на влектрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа Цу, т, 5	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрической энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимом мощности и определяемая органом исполнительной влассубъекта Российской Федерации в области государственне регулирования тарифов в отношении расчетного периода для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категор потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федерац входящих в состав Дальневосточного федерального окр (Ц <sup>М</sup> ,доведение)	на ги го m) и) руб./ МВт·мес. 6 с к	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрической энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимом мощности и определяемая органом исполнительной влассубъекта Российской Федерации в области государственне регулирования тарифов в отношении расчетного периода для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категор потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность для субъектов Российской Федерац входящих в состав Дальневосточного федерального окр (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	на ги го m) и) руб./ МВт·мес. 7 с к	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическ энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимом мощности и определяемая органом исполнительной влассубъекта Российской Федерации в области государственно регулирования тарифов в отношении расчетного периода для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категор потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом Критериев, в период применения в соответствии	на ги ги го руб./ МВт·мес. n)	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц <sup>м</sup> ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{or\ 670\ кBr\ до\ 10\ MBr}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{cбыт,CO}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$	
$           \mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,3}^{\text{Э,доведение}}     $	
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$	
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$	
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$	
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$	
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$	

не менее 10 МВт	
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh\_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{c6 \text{ыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,5}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\Pi \text{Y}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

менее  $670~{\rm kBT},$  от  $670~{\rm kBT}$  до  $10~{\rm MBT},$  не менее  $10~{\rm MBT}$ 

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения

	рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{KPLJ \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{CBPLJ \ni -}$
	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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{факт,heбаланc}}\right $
	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» ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$

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 (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \Pi_m^{\text{TY}} + \Pi_m^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPII}\ni M,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPII}\ni +}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU}\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU}\ni -}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  \coprod_m^{ ext{факт,heбаланc}} \right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$ \coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPUM}} $
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{M},\mathcal{C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLI}  ext{PM}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}}$