

## УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

28.11.2022	5	$N_{\underline{0}}$	153-пр/э
	г. Благовешенск		

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категорий 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», управлении Положением οб государственного регулирования цен тарифов Амурской утвержденным постановлением Губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 28.11.2022 № 134-22/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. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Ижевская энергосбытовая 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 № 1 к настоящему приказу;
- 1.2. договорам энергоснабжения энергосбытовой ПО покупателям (энергоснабжающей) «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» организации 000 (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 (мощности) электрической энергии которым оказываются только использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- 1.3. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (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 № 3 к настоящему приказу;
- 1.4. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (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 купли-продажи, согласно приложению № 4 к настоящему приказу;
- 1.5. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (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, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;
- 1.6. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, 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, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;
- 1.7. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (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 N = 7 к настоящему приказу;
- 1.8. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Инженерные изыскания» (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 купли-продажи, согласно приложению № 8 к настоящему приказу;
  - 1.9. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой

(энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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, согласно приложению № 9 к настоящему приказу;

- 1.10. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 № 10 к настоящему приказу;
- 1.11. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 купли-продажи, согласно приложению № 11 к настоящему приказу;
- 1.12. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Сибурэнергоменеджмент» (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 купли-продажи, согласно приложению № 12 к настоящему приказу.
- 2. Приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 187-пр/э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, на 2022 год» признать утратившим силу с 01.12.2022.

Начальник управления

Pay .

О.М.Личман

Приложение № 1 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Ижевская энергосбытовая 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.	.12.202	022-31.12.2023				
					Диаг	тазоны	напрях	кения			
			В	Н	CH	H-1	СН	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 ( $\coprod_{j,i}^{KI}$	РЦЭМ т)									
		огию (мощность), истываемая энергосбыонирования рознича 2012 г. № 442 (Соболожения функциом неотъемлемой ской инфраструкту по формуле, предСобрание законодатиениями, их числичавать	спользу итовой, иных р брание нирова частьн ры опт дусмот гельсте повые	уемая до энерго вынков законо но прои сового ренной значен	оснабж электр дателью зничнь цесса п рынка и пунк ийской	ающей очческой развить развить развить в отно том 2 федерссчиты	органи о	изацией огии, у ой Фед ктричес стричес расчет новных 2012, №	й по фо твержд ерации ской эн кого по и поло 223, ст госбыто	рмуле, енных , 2012, ергии) нергии ериода жений . 3008; овыми,	

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.

эпергопринимающие устронетва потреонтезы.									
	$ \Pi_{n}^{\mathrm{T}} + \Pi_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \Pi^{\mathrm{CH},\mathrm{b}} - \Pi_{n}^{\mathrm{CH},\mathrm{b}} $	Ц $_{j,m,2}^{9,доведение}$							
	$ \Pi_{n}^{\mathrm{T}} + \Pi_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \Pi^{\mathrm{CH},\mathrm{b}} - \Pi_{n}^{\mathrm{CH},\mathrm{b}} $	Ц $_{j,m,3}^{9,доведение}$							
	$ \Pi_{n}^{T} + \Pi_{m}^{\Pi Y} + \Pi_{n}^{CH, \Theta} - \Pi_{n}^{CH, \Theta} $	Ц $_{j,m,4}^{9,доведение}$							
	$ \Pi_{n}^{T} + \Pi_{m}^{\Pi Y} + \Pi_{n}^{CH, \Theta} - \Pi_{n}^{CH, \Theta} $	Ц $_{j,m,5}^{3,доведение}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPU} eq M} = \coprod_{m}^{ ext{CBPU} eq M} + \coprod_{j,m}^{ ext{CE}^{-}}$	$\frac{\mathbf{T}}{n} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{\Pi}^{\mathrm{CH}, 9} -$	$\coprod_{j,m,6}^{3$ ,доведение							
	$ \frac{\mathbf{T}}{n} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{\Pi}^{\text{CH,3}} - \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathbf{H}} $	Ц $_{j,m,7}^{3$ ,доведение							
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,8}^{ ext{Э,доведение}}$									
	$\frac{\mathbf{T}}{n} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{\Pi}^{\mathrm{CH}, 9} -$	$\coprod_{j,m,9}^{3,$ доведение							
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{СВРЦЭМ}}$	$1 + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + 1$	Ц <sup>СН,Э</sup>							
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения	руб./МВт∙ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44				

$(\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}})$					
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), 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 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) (Ц <sup>3</sup> ,лл,1	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

эл эл по по су ре дл (п (С 49 Фо	ергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), включенная в цену на ектрическую энергию (мощность), поставляемую требителям (покупателям) на розничных рынках, за ключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти бъекта Российской Федерации в области государственного гулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) из уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев обрание законодательства Российской Федерации, 2021, № ст. 8250), в период применения в соответствии с едеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к ене на мощность для субъектов Российской Федерации, одящих в состав Дальневосточного федерального округа					
эн эл по по по су ре дл (п (С 49 Фе це	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую ергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), включенная в цену на ектрическую энергию (мощность), поставляемую требителям (покупателям) на розничных рынках, за ключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти бъекта Российской Федерации в области государственного гулирования тарифов в отношении расчетного периода (трупирования тарифов в отношении расчетного периода (трупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев обрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 1, ст. 8250), в период применения в соответствии с едеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к ене на мощность для субъектов Российской Федерации, одящих в состав Дальневосточного федерального округа Эдоведение (трупателе)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

эн эл по ис по су ре дл (по (С 49 Фе вх	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую ергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), включенная в цену на ектрическую энергию (мощность), поставляемую требителям (покупателям) на розничных рынках, за ключением электрической энергии (мощности), ставляемой населению и приравненным к нему категориям требителей, определяемая органом исполнительной власти бъекта Российской Федерации в области государственного гулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) я уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев обрание законодательства Российской Федерации, 2021, №, ст. 8250), в период применения в соответствии с едеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к не на мощность для субъектов Российской Федерации, одящих в состав Дальневосточного федерального округа Эдоведение ј,тм,4	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
эл по ис по су ре дл (п- (С 49 Фе	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую ергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), включенная в цену на ектрическую энергию (мощность), поставляемую требителям (покупателям) на розничных рынках, за ключением электрической энергии (мощности), ставляемой населению и приравненным к нему категориям требителей, определяемая органом исполнительной власти бъекта Российской Федерации в области государственного гулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) я уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев обрание законодательства Российской Федерации, 2021, №, ст. 8250), в период применения в соответствии с едеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к не на мощность для субъектов Российской Федерации, одящих в состав Дальневосточного федерального округа <sup>Эдоведение</sup> ј,т.,5		0,00	0,00	0,00	0,00

энергию электрич электрич потребит исключен поставля потребит субъекта регулиро для уров (покупать (Собрань 49, ст. Федераль цене на	телям (покупателям) на розничных рынках, за нием электрической энергии (мощности), емой населению и приравненным к нему категориям телей, 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 6 Критериев не законодательства Российской Федерации, 2021, № 8250), в период применения в соответствии съным законом «Об электроэнергетике» надбавки к мощность для субъектов Российской Федерации, х в состав Дальневосточного федерального округа		0,00	0,00	0,00	0,00
энергию электрич электрич потребит исключен поставля потребит субъекта регулиро для уров (покупать (Собрани 49, ст. Федерали цене на	телям (покупателям) на розничных рынках, за нием электрической энергии (мощности), емой населению и приравненным к нему категориям телей, 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 7 Критериев не законодательства Российской Федерации, 2021, № 8250), в период применения в соответствии съным 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

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)		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, № 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

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

$$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{Э,доведение}}$$

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

$\mathbf{U}_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_m^{ ext{ПУ}} + \mathbf{U}_m^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{j,m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}} + \boldsymbol{\Pi}^{\mathrm{CH},\ni}$

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

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,7}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,9}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,\mathrm{EP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{TIY}}+\coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ni}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )
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 ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,\mathrm{FP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}+\coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}}+\coprod^{\mathrm{CH},\ni}$							
	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		
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )							
	$\Pi_m^{\text{KРЦЭ}}$	$^{\mathrm{M,M}} = \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$ )							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod$	СЕТ, $\mathcal{C}=\coprod_{j,m}^{\mathrm{M},доведени}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}=\coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,8}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					
	$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \mathbf{U}$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e					

$oldsymbol{L}^{\mathrm{KPI}}_{j,m}$	$\coprod_{j,m}^{\text{ЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$				
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 ( $\coprod_{j,m}^{CET,C}$ )	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 ( $\bigcup_{j,m,1}^{M, \text{доведение}}$ )	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	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

$(\coprod_{j,m,2}^{M,доведениe})$					
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 ( $\Pi_{j,m,3}^{M,доведение}$ )	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 ( $\prod_{j,m,4}^{M,доведение}$ )	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 субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) 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 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 $(\coprod_{j,m,5}^{M,доведение})$					
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 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 (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	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 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)					
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 ( $\coprod_{j,m,9}^{M,доведение}$ )	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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$ 

$$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{ ext{Э,доведение}}$$

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 энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных	
положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	

положении функционирования розни вых рынков электри неской элертии.
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m,2}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,4}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m,5}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m,6}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,6}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m,7}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,8}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{U}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}}$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}}$ ), 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )					
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni -}$					
	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 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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$					
	$L_{m}^{KPU \ni M, \ni 4} =  L_{m}^{факт, небаланc} $					
	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» (Ц <sup>факт,небаланс</sup> ), 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 ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$ )					
	$\mathbf{L}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPЦM}}$					
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$					
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}}$					
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni +}$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{KPLJ \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{CBPLJ \ni -}$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	$\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 ( $\coprod_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )
	$\coprod_m^{KPU\niM,M}=\coprod_m^{CBPUM}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\textit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\textit{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\textit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\textit{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$

Приложение № 2 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (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

<b>№</b>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (	(тариф)					
п/п	составляющим и 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 четвертой ценовой категории (Ц	КРЦЭМ,Э $_{j,m,h}$ )							
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для четвертой ценов	юй категории ( $\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}$ )						
		уемая цена на элек мов производства ической энергии о счетного периода ино-телекоммуника процесса поставк тового рынка в отн сунктом 248 Основн тельства Российско 2021, № 1, ст. 172 переменными зна	трическую энергию на опт (потребления) электричес т объемов их планового (m) коммерческим опера и «Интернет» и электрической энерги ошении расчетного периодых положений функциони от 4 мая 22) (далее – Основные полеачениями, их числовые	оическую энергию на оптовом рынке, определенная потребления) электрической энергии и стоимости объемов их планового почасового производства п) коммерческим оператором оптового рынка и ионной сети «Интернет» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), плата за иные электрической энергии потребителям, которая цении расчетного периода (m) для энергосбытовой, х положений функционирования розничных рынков Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание (далее — Основные положения функционирования ениями, их числовые значения рассчитываются					

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 ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )

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 ( $\coprod_{i,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ )

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

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

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

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \mathbf{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}}$$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ), 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ+}}$$

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

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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPL}3-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений

	25
	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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPU} \ni  ext{M},  ext{M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPUM}}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{coд\_EHЭC}}$

Приложение № 3 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

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

$N_{\underline{o}}$	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	Cl	H-1	Cl	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 ( $\coprod_{j,i}^{K}$	РЦЭМ <i>m</i> )								
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, 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) ( $\Pi_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212), ( $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ ), 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).							рмуле, енных , 2012, ергии) нергии ериода жений . 3008; овыми,		

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>СП,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.

	$_{m}^{\mathrm{ET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi y}}+\coprod_{m}^{\mathrm{CH,9}}-$	$\coprod_{j,m,2}^{3,$ доведение			
	$_{m}^{\mathrm{ET}}+\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\coprod_{j,m,3}^{3,$ доведение			
	$_{m}^{\mathrm{ET}}+\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\coprod_{j,m,4}^{3,$ доведение			
	$_{m}^{\mathrm{ET}}+\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\coprod_{j,m,5}^{3,$ доведение			
	$_{m}^{\mathrm{ET}}+\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\coprod_{j,m,6}^{3,$ доведение			
	$_{m}^{\mathrm{ET}}+\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\coprod_{j,m,7}^{3,$ доведение			
	$\frac{\text{ET}}{m} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{m}^{\text{CH,3}} -$	$\coprod_{j,m,8}^{3,$ доведение			
	$\frac{\text{ET}}{m} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{m}^{\text{CH,3}} -$	$\coprod_{j,m,9}^{\mathfrak{I},доведение}$			
$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ}}$	$^{\mathrm{M}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}}+$	Ц <sup>СН,Э</sup>			
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения	руб./МВт∙ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44

(Ц	$\binom{CET}{j,m}$					
эн элл по ис по по су ре дл (по оп не каз теј ос эн по об оп но об об об об об об об об об об об об об	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую ергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), включенная в цену на ектрическую энергию (мощность), поставляемую требителям (покупателям) на розничных рынках, за ключением электрической энергии (мощности), ставляемой населению и приравненным к нему категориям требителей, определяемая органом исполнительной власти государственного гулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев ределения потребителей электрической энергии (мощности), относящихся к населению и приравненным к нему гегориям потребителей, в отношении которых на рриториях Дальневосточного федерального округа уществляется доведение цен (тарифов) на электрическую ергию (мощность) до планируемых на следующий период гулирования базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), утвержденных становлением Правительства Российской Федерации от 26 ября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской едерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период именения в соответствии с Федеральным законом «Об ектроэнергетике» надбавки к цене на мощность, ставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами тового рынка — производителями электрической энергии ощности), в целях достижения в субъектах Российской едерации, входящих в состав Дальневосточного дерального округа, планируемых на следующий период гулирования базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на шность для субъектов Российской Федерации, входящих в став Дальневосточного федерального округа рессийской Федерации, входящих в став Дальневосточного федерального округа рессийской Федерации, входящих в став Дальневосточного федерального округа рессийской Федерации, входящих в став Дальневосточного федерального округа (Ш <sup>3</sup> доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
(	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

эл по по по су ре ди (п (С 49 Ф	пергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на пектрическую энергию (мощность), включенная в цену на пектрическую 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 стулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) на уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 0, ст. 8250), в период применения в соответствии с редеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к сене на мощность для субъектов Российской Федерации, содящих в состав Дальневосточного федерального округа (В.Д., доведение)					
эн эл по по по су ре дл (п (С 49 Ф	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую пергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на тектрическую энергию (мощность), включенная в цену на тектрическую 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 стулирования тарифов в отношении расчетного периода (толья уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № О, ст. 8250), в период применения в соответствии с едеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к сене на мощность для субъектов Российской Федерации, зодящих в состав Дальневосточного федерального округа (зодящих в состав состав (зодящих в состав со	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 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 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 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> ,,m,6	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> ,,m,7)	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, 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, № 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

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

$$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{Э,доведение}}$$

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» ( $(\mathbf{L}_{m,z}^{\mathrm{CBPLJM}})$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$
$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}} + \boldsymbol{\Pi}^{\mathrm{CH},\ni}$

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

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\mathsf{CET}} + \coprod_{m}^{\mathsf{\PiY}} + \coprod^{\mathsf{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathsf{Э,доведение}}$$

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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,7}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m,9}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,\mathrm{EP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}+\coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ni}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
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 ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

	$\boldsymbol{\coprod}_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}=\boldsymbol{\coprod}_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,\mathrm{FP}}+\boldsymbol{\coprod}_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}+\boldsymbol{\coprod}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}}+\boldsymbol{\coprod}^{\mathrm{CH},\ni}$						
	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	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой	ценовой категори	и ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )				
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPL}(\mathfrak{I})}$	$\mathbf{M},\mathbf{M} = \mathbf{L}_m^{CBPЦM}$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}})$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	е				

$oldsymbol{H}^{\mathrm{KPI}}_{j,m}$	$\coprod_{i}^{\text{ЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$				
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 ( $\coprod_{j,m}^{CET,C}$ )	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 ( $\bigcup_{j,m,1}^{M,доведение}$ )	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 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

$(\coprod_{j,m,2}^{M,доведениe})$					
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 субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) 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 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 $(\coprod_{j,m,5}^{M,\text{доведение}})$					
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 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 ( $\Pi_{j,m,6}^{M,доведение}$ )	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 (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	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 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 $(\coprod_{j,m,8}^{M,доведение})$					
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 ( $\coprod_{j,m,9}^{M,доведение}$ )	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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$ 

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

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_ont}}$ ), является переменным значением, ее числовые

значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных	
положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	

13 , 1	1	1	1	1			
		Ц $_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_on}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{T}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET}} + \coprod_m^{\scriptscriptstyle \Pi \mathrm{y}}$	$+ \coprod^{CH,\ni} - \coprod_{m,2}^{\ni,,gob}$	ведение	
		Ц $_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_on}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{T}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET}} + \coprod_m^{\scriptscriptstyle \Pi \mathrm{y}}$	$+ \coprod^{CH,\ni} - \coprod_{m,3}^{\ni,,\downarrow_{OH}}$	ведение	
		Ц $_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I},план\_on}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{T}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET}} + \coprod_m^{\scriptscriptstyle \Pi \mathrm{y}}$	$+ \coprod^{CH,\ni} - \coprod_{m,4}^{\ni,,\text{дов}}$	ведение	
		$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_on}}$	$^{\mathrm{\scriptscriptstyle T}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{\scriptscriptstyle CET}} + \coprod_m^{\mathrm{\scriptscriptstyle \Pi}\mathrm{\scriptscriptstyle y}}$	$+ \coprod^{CH,\ni} - \coprod_{m,5}^{\ni,,\text{дов}}$	ведение	
		$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I},план\_on}$	$^{\mathrm{\scriptscriptstyle T}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{\scriptscriptstyle CET}} + \coprod_m^{\mathrm{\scriptscriptstyle \Pi}\mathrm{\scriptscriptstyle y}}$	$+ \coprod^{\text{CH},\ni} - \coprod^{\ni,\text{дов}}_{m,6}$	ведение	
		$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э1}$ :	$= \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_on}}$	$^{\mathrm{\scriptscriptstyle T}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{\scriptscriptstyle CET}} + \coprod_m^{\mathrm{\scriptscriptstyle \Pi}\mathrm{\scriptscriptstyle y}}$	$+ \coprod^{\text{CH},\ni} - \coprod^{\ni,\text{дов}}_{m,7}$	ведение	
		$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_on}}$	$^{\mathrm{\scriptscriptstyle T}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{\scriptscriptstyle CET}} + \coprod_m^{\mathrm{\scriptscriptstyle \Pi}\mathrm{\scriptscriptstyle y}}$	$+ \coprod^{CH,\ni} - \coprod^{\ni,,\downarrow_{OH}}_{m,8}$	ведение	
		$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э1}}$ :	$= \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_on}}$	$^{\mathrm{\scriptscriptstyle T}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{\scriptscriptstyle CET}} + \coprod_m^{\mathrm{\scriptscriptstyle \Pi}\mathrm{\scriptscriptstyle y}}$	$+ \coprod^{CH,\ni} - \coprod_{m,\ni}^{\ni,,,\downarrow}$	ведение	
		$\sqcup_{j,n}^{\mathrm{KP}}$	$\mathbf{L}_{n,h}^{L,BM,\mathfrak{I},\mathfrak{I}} = \mathbf{L}_{m,h}^{CBPLI,\mathfrak{I}}$	,план_опт $+ \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH, \ni}$		

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

$$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP} \amalg \Im \mathrm{M}, \Im 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP} \amalg \Im +}$$

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» ( $\Pi_{m,h}^{CBPЦ9+}$ ), 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{KPIL\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPIL\ni-}$
	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» (Ц <sup>СВРЦЭ-</sup> <sub>m,h</sub> ), 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» (Ц <sup>факт,небаланс</sup> ), 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 ( $U_m^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{ ext{CBPЦM}}$
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni +}$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL} \ni -}$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
	$\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 ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJЭM,M}}$ )
	$\mathbf{L}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPЦM}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLI}  eq M,C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$

Приложение № 4 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (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 купли-продажи

2.0	поставляемой населению и приравненным к нему категориям потресителе				
<u>№</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (	а (тариф)	
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022	2-31.12.2023	
1	2	3	4	5	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathbf{L}_m^{\mathrm{КРЦЭМ}}$ )				
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_m^{\text{СН,2}}$ Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), п цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая эне формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функциониров утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 201 Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные электрической энергии) ( $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), плата за иные услуги, оказание которых я электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией к отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей орган Основных положений функционирования розничных рынков электрической сфедерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22,ст. 3212) ( $\Pi_m^{\text{ГЛУ}}$ ), являются п рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в пор положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собран № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интервышающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интервышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деяте.	используемая для рергосбытовой, энергания розничных разничных рабымения функцивляется неотъемлетоммерческой инфразации по формулетеременными значетие законодательствание законодательстверсии, с таким потребителя	госнабжающей сорынков электричем законодательсмонирования розмой частью прораструктуры оптере, предусмотренне законодательстениями, их численном разделом ва Российской Финергоснабжающея (покупателя), отребителем (покупателя)	организацией по ческой энергии, ства Российской зничных рынков оцесса поставки тового рынка в ной пунктом 248 тва Российской ловые значения XII Основных редерации, 2012, ей организации, определяется в окупателем), не	

между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
)( )(

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

$$\coprod_{m,z}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPLJ} \ni \mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{Y}} + \coprod^{\mathrm{CH}, \ni}$$

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

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

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KP}\ \sqcup \mathfrak{I} \sqcup \mathfrak{M},\mathfrak{I}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBP}\ \sqcup \mathfrak{I} \sqcup \mathfrak{I} \sqcup \mathfrak{I}} + \coprod_{m}^{\mathsf{\Pi} \mathsf{J}} + \coprod_{m}^{\mathsf{CH},\mathfrak{I}}$$

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

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )

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» ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), 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 ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	$\boldsymbol{\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP}\mathtt{\coprod}\mathfrak{I}\mathtt{M},\mathfrak{I}\mathtt{1}}}=\boldsymbol{\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP}\mathtt{\coprod}\mathfrak{I},\PiJ\mathtt{A}H\_O\PiT}+\boldsymbol{\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathtt{Y}}}+\boldsymbol{\coprod^{\mathrm{CH},\mathfrak{I}}}$
	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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPU}\ni\mathsf{M},\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPU}\ni+}$$

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

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

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) (Ц<sub>т</sub> крцэм,э4)

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = |\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»  $(\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}})$ , 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{\Pi}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni+}$
	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 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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

	$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $U_m^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )

.

Приложение № 5 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Пена (тариф)

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (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

Елинина

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по

№

112	токазатель (группы потреонтелен е разонькой тарифа по	Единица	цена	т (тариф)			
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.20	22-31.12.2023			
1	2	3	4	5			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (Ц	КРЦЭМ,Э , , , , , , )					
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для четвертой ценов	вой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}$ )				
		уемая цена на электомов производства ической энергии обсчетного периода онно-телекоммуника процесса поставка тового рынка в отнотунктом 248 Основнательства Российском 2021, № 1, ст. 172 переменными зна	прическую энергию на от (потребления) электриченой г объемов их плановогом (m) коммерческим операционной сети «Интернетом и электрической энергом ошении расчетного перисом ых положений функциона й Федерации от 4 мая в (далее — Основные поличениями, их числовые	ическую энергию на оптовом рынке, определенная отребления) электрической энергии и стоимости объемов их планового почасового производства в коммерческим оператором оптового рынка и монной сети «Интернет» (Ц <sup>СВРЦЭ,БР</sup> <sub>тру</sub> ), плата за иные электрической энергии потребителям, которая вении расчетного периода (m) для энергосбытовой, к положений функционирования розничных рынков Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание (далее — Основные положения функционирования			

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)
	$(oxdot_{j,m,h}^{ ext{KPU} eq M, \Im 1})$

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

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

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ+}}$$

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

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

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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦ9-}}$ ), 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,C}}$ )
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \mathbf{T}^{ ext{coд\_EHЭC}}$

Приложение № 6 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, 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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (	тариф)				
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 (Ц	КРЦЭМ,Э , <i>j,m,h</i>						
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	іля четвертой ценов	вой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э}}$ )					
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулир по результатам расчета стоимости плановых почасовых объе отклонений фактического производства (потребления) электри (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) рас опубликованная им на своем официальном сайте в информацио услуги, оказание которых является неотъемлемой частью рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптонергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной правительного электрической энергии, утвержденных постановлением Правительного							

розничных рынков электрической энергии) ( $\mathbb{L}_{m}^{\Pi y}$ ), 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).

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.

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

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

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 ( $\coprod_{i,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ )

$$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,C}} = \mathbf{T}^{\text{сод\_ЕНЭО}}$$

	30
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ( $T^{cod\_EH3C}$ )
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

	<u> </u>
	$\ensuremath{L}^{\mathrm{KPU}\!$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$ )
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \mathbf{T}^{ ext{cod\_EHЭC}}$

Приложение № 7 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

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

<u>№</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		2-31.12	2.2023				
					Диа	пазоны	напря	жения		
			В	Н	CI	H-1	Cl	H-2	Н	IH
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 ( $\coprod_{j,i}^{KI}$	РЦЭМ <i>т</i>								
	Ц <sup>КРЦЭМ</sup> = Ц <sup>СВРЦЭМ</sup> + Ц <sup>СЕТ</sup> + Ц <sup>ПУ</sup> + Ц <sup>СН,Э</sup> - Ц <sup>З,доведение</sup> Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, 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>м</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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212), (Ц <sup>ПУ</sup> <sub>м</sub> ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных								ррмуле, денных д. 2012, дергии) нергии ериода ожений с. 3008; овыми,	

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.

shepronphimmadou, no speciments.								
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KP} \amalg \Im \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBP} \amalg \Im \mathrm{M}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\Pi_n^{\Gamma} + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_{m}^{CH, \Theta} - \Pi_{m}^{CH, \Theta}$	$\coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},доведение}$						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\Pi_n^{\Gamma} + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_{m}^{CH, \Theta} - \Pi_{m}^{CH, \Theta}$	$\coprod_{j,m,3}^{3,{ m доведение}}$						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\Pi_n^{\Gamma} + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_{m}^{CH, \Theta} - \Pi_{m}^{CH, \Theta}$	$\coprod_{j,m,4}^{\mathfrak{I},доведение}$						
	$\Pi_{n}^{\Gamma} + \Pi_{m}^{\Pi y} + \Pi_{m}^{CH, \Theta} - \Pi_{n}^{CH, \Theta}$	Ц $_{j,m,5}^{3,{ m доведение}}$						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\Gamma + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_m^{CH, 9} -$	Ц $_{j,m,6}^{3,$ доведение						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\Gamma + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_m^{CH, 9} -$	Ц $_{j,m,7}^{3,$ доведение						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\coprod_{j,m}^{KPЦЭM} = \coprod_{m}^{CBPЦЭM} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{ПУ} + \coprod_{m}^{CH,Э} - \coprod_{j,m,8}^{Э,доведение}$							
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{IIV}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{ ext{Э,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{СВРЦЭМ}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}}$	Ц <sup>СН,Э</sup>						
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения	руб./МВт∙ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44			

(П	(j,m)					
эн эл по по су ре дл (п оп не ка те ос эн ос эн ос оп ос ос ос ос ос ос ос ос ос ос ос ос ос	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую рергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), включенная в цену на ектрическую энергию (мощность), поставляемую отребителям (покупателям) на розничных рынках, за еключением электрической энергии (мощности), оставляемой населению и приравненным к нему категориям отребителей, определяемая органом исполнительной власти объекта Российской Федерации в области государственного дугулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) из уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев пределения потребителей электрической энергии (мощности), стотносящихся к населению и приравненным к нему итегориям потребителей, в отношении которых на рриториях Дальневосточного федерального округа уществляется доведение цен (тарифов) на электрическую пергию (мощность) до планируемых на следующий период откричования базовых уровней цен (тарифов) на ектрическую энергию (мощность), утвержденных остановлением Правительства Российской Федерации от 26 обря 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской редерации от 26 обря 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской редерации, в период обрасти в соответствии с Федеральным законом «Об пектроэнергетике» надбавки к цене на мощность, оставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами пового рынка — производителями электрической энергии общности), в целях достижения в субъектах Российской редерального округа, планируемых на следующий период открическую энергию (мощность) (далее – надбавка к цене на ощность для субъектов Российской Федерации, входящих в остав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период открическую энергию (мощность) (далее – надбавка к цене на ощность для субъектов Российской Федерации, входящих в остав Дальневосточного федерального округа (Цальневосточного федерального округа) (Цальневосточного федерального округа) (Цальневосточного федерального округа) (Цальневосточного федерального окру	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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)					
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 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 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 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 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

энергин электри электри потреби исключ поставл потреби субъект регулир для урс (покупа (Собран 49, ст. Федера. цене н	ияемой населению и приравненным к нему категориям ителей, определяемая органом исполнительной власти га Российской Федерации в области государственного рования тарифов в отношении расчетного периода (m) овня напряжения ј и группы (категории) потребителей ителей), предусмотренной пунктом 8 Критериев ние законодательства Российской Федерации, 2021, № 8250), в период применения в соответствии с льным законом «Об электроэнергетике» надбавки к на мощность для субъектов Российской Федерации, их в состав Дальневосточного федерального округа	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
энергин электри электри потреби исключ поставл потреби субъект регулир для урс (покупа (Собран 49, ст. Федера. цене н	ияемой населению и приравненным к нему категориям ителей, определяемая органом исполнительной власти га Российской Федерации в области государственного рования тарифов в отношении расчетного периода (m) овня напряжения ј и группы (категории) потребителей ителей), предусмотренной пунктом 9 Критериев ние законодательства Российской Федерации, 2021, № 8250), в период применения в соответствии с льным законом «Об электроэнергетике» надбавки к на мощность для субъектов Российской Федерации, их в состав Дальневосточного федерального округа	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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

$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{СВРЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\mathrm{\Im}} - \coprod_{j,m,2}^{\mathrm{\Im},\mathrm{доведение}}$
$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$
$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}} + \boldsymbol{\Pi}^{\mathrm{CH},\ni}$

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

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

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» ( $\mathbf{L}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,3}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,5}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,7}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,9}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,\mathrm{EP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{TIY}}+\coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ni}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )
	переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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 ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KP} \amalg \Im \mathrm{M},\Im} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP} \amalg \Im,\mathrm{EP}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{Y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\Im}$					
	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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой	ценовой категори	и ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )			
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPL}(\mathfrak{I})}$	$\mathbf{M},\mathbf{M} = \mathbf{L}_m^{CBPЦM}$				
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}}$ )	ценовой категори	и, отражающа	я удельную ве	еличину расхо	одов на
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e			
	$\coprod_{j,m}^{KPЦЭМ,C} = \coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	е			

$oldsymbol{H}^{\mathrm{KPI}}_{j,m}$	$\coprod_{i}^{\text{ЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$				
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 ( $\coprod_{j,m}^{CET,C}$ )	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 ( $\bigcup_{j,m,1}^{M,доведение}$ )	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 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

$(\coprod_{j,m,2}^{M,доведениe})$					
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 ( $\Pi_{j,m,3}^{M,доведение}$ )	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 субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) 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 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 $(\coprod_{j,m,5}^{M,\text{доведение}})$					
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 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 ( $\coprod_{j,m,6}^{M,доведение}$ )	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	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 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)					
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 ( $\coprod_{j,m,9}^{M,\text{доведение}}$ )	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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$ 

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

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.

положении функционирования розни вых рынков электри неской элертии.
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m,2}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,4}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m,5}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m,6}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,6}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m,7}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,8}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{U}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}}$

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}}$ ), 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

Ī					
	потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )				
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni3}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni-}$				
	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 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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$				
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\mathfrak{I}\mathfrak{I}_{m},\mathfrak{I}\mathfrak{I}_{m}}=\left \coprod_{m}^{\mathrm{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» (Цфакт, 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 ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )				
	$\mathbf{L}_m^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \mathbf{L}_m^{\mathrm{CBPLM}}$				
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$				
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET,\Pi}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{U}^{ ext{CH,Э}}$				
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$						
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPI} \downarrow \ni \operatorname{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\operatorname{CBP} \downarrow \downarrow \ni +}$						
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )						
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\ni3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLI}\ni-}$						
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$						
	$ec{L}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  ec{L}_m^{ ext{факт,heбаланc}} \right $						
6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )							
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$						

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathit{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$

Приложение № 8 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Инженерные изыскания» (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 купли-продажи

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (	(тариф)			
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022-31.12.2023				
1	2	3	4	5			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )						
	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энформуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функциониров утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 20 Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные электрической энергии) ( $\Pi_m^{\text{CBPUJM}}$ ), плата за иные услуги, оказание которых у электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией потношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей орган Основных положений функционирования розничных рынков электрической Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $\Pi_m^{\text{Пу}}$ ), являются рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в под положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собра № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в инт договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической эн превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деяте	используемая для рергосбытовой, энергвания розничных разничных разничных разничных разначения функци вляется неотъемлет коммерческой инфризации по формуле энергии (Собрание я переменными знарядке, предусмотрение законодательствание законодательствания с таким по	госнабжающей совынков электричие законодательмонирования розмой частью прораструктуры оптедательства законодательства Российской Фином разделом ва Российской Финокупателя), отребителем (покупателя), отребителем (покупателя),	ощей организацией по нектрической энергии, дательства Российской ия розничных рынков опроцесса поставки оы оптового рынка в отренной пунктом 248 ательства Российской их числовые значения делом XII Основных ской Федерации, 2012, жающей организации, теля), определяется в			

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.

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

$$\coprod_{m,z}^{\text{KPLJ} ext{M}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPLJ} ext{M}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod^{\text{CH}, ext{9}}$$

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

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

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{FP}}+\coprod_{m}^{\text{\PiY}}+\coprod^{\text{CH},\ni}$$

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

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )

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» ( $\mathbb{Q}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), 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 ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )
	$\ensuremath{I}_{m,h}^{\ensuremath{KPUJM,9}} = \ensuremath{I}_{m,h}^{\ensuremath{CBPUJ,5PP}} + \ensuremath{I}_m^{\ensuremath{IJ}} + \ensuremath{I}_m^{\ensuremath{CH,9}}$ 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» ( $\ensuremath{I}_{m,h}^{\ensuremath{CBPUJ,5P}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$
	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.

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» ( $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU}^{3+}}$ ), 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 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)  $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}})$ 

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» ( $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{CBPU}9-}$ ), 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) (Ц<sup>КРЦЭМ,Э4</sup><sub>и в</sub>)

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = |\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»  $(\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}})$ , 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 ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )
	$ \coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	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 энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m}^{\mathrm{CBPU}\ni+}$
	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 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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )

	$\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}}$ 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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )					
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $U_m^{КРЦЭМ,M}$ )					
	$\coprod_m^{ ext{KPU} \ni M,M} = \coprod_m^{ ext{CBPU} M}$					

Приложение № 9 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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

<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	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 ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )								
		руемая цена на элек емов производства ической энергии о счетного периода онно-телекоммуника процесса поставк тового рынка в отн пунктом 248 Основн тельства Российско с 2021, № 1, ст. 172	трическую энергию на опт (потребления) электрической объемов их планового (m) коммерческим операзационной сети «Интернет» и электрической энергизошении расчетного периодных положений функционирой Федерации от 4 мая 22) (далее — Основные положеные положены	ческую энергию на оптовом рынке, определенная требления) электрической энергии и стоимости объемов их планового почасового производства коммерческим оператором оптового рынка и онной сети «Интернет» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), плата за иные электрической энергии потребителям, которая ении расчетного периода (m) для энергосбытовой, положений функционирования розничных рынков Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание далее — Основные положения функционирования					

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 (ЦСН,Э). 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 ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )

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 ( $\coprod_{i=m}^{KPUJM,C}$ )

 $\coprod_{i,m}^{\text{КРЦЭМ,}C} = \mathbf{T}^{\text{сод\_ЕНЭС}}$ 

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тсод\_ЕНЭС)

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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

	информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )						
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJ}\mathrm{M},\mathrm{M}}$ )						
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{KPU3M,C})$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{coд\_EHЭC}}$						

Приложение № 10 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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

<b>№</b>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)							
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022-31.12.202				2023			
			Диапазоны напряжения							
			В	BH CH-1		CH-2		Н	Ш	
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 ( $\coprod_{j,i}^{KI}$	РЦЭМ (								
		огию (мощность), истываемая энергосбью нирования рознича 2012 г. № 442 (Соболожения функционся неотъемлемой ской инфраструкту по формуле, предСобрание законодатичениями, их числичениями, их ч	спользуемая для расчета конечных регулируемых ценытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, чных рынков электрической энергии, утвержденных брание законодательства Российской Федерации, 2012, нирования розничных рынков электрической энергии частью процесса поставки электрической энергии гры оптового рынка в отношении расчетного периода дусмотренной пунктом 248 Основных положений тельства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; повые значения рассчитываются энергосбытовыми,						рмуле, денных д. 2012, дергии) нергии ериода эжений с. 3008; овыми,	

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.

эпергопринимающие устронетва потреонтеля.								
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod^{CH, \ni} -$	$\coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},доведение}$						
	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH, \ni} -$	$\coprod_{j,m,3}^{\mathfrak{I},доведение}$						
$\coprod_{j,m}^{KPЦЭM} = \coprod_{m}^{CBPЦЭM} + \coprod_{j,m}^{CET}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH, \ni} -$	$\coprod_{j,m,4}^{\mathfrak{I},доведение}$						
$\coprod_{j,m}^{KPЦЭM} = \coprod_{m}^{CBPЦЭM} + \coprod_{j,m}^{CET}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH, \ni} -$	Ц $_{j,m,5}^{3,{ m доведение}}$						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH,\ni} -$	$\coprod_{j,m,6}^{\mathfrak{I},доведение}$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH,\ni} -$	$\coprod_{j,m,7}^{3,{ m доведение}}$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,8}^{ ext{Э,доведение}}$							
	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod^{CH,9} -$	Ц $_{j,m,9}^{3,$ доведение						
	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + 1$	Ц <sup>СН,Э</sup>						
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения	руб./МВт·ч	1 985,19	2 213,37	2 999,77	3 760,44			

$(\coprod_{j,m}^{CET})$					
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), 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 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) (Ц <sup>3</sup> ,ловедение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

эл по по по су ре ди (п (С 49 Ф	пергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на пектрическую энергию (мощность), включенная в цену на пектрическую 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 стулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) на уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 0, ст. 8250), в период применения в соответствии с редеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к сене на мощность для субъектов Российской Федерации, содящих в состав Дальневосточного федерального округа (В.Д., доведение)					
эн эл по по по су ре дл (п (С 49 Ф	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую пергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на тектрическую энергию (мощность), включенная в цену на тектрическую 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 стулирования тарифов в отношении расчетного периода (толья уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей окупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № О, ст. 8250), в период применения в соответствии с едеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к сене на мощность для субъектов Российской Федерации, зодящих в состав Дальневосточного федерального округа (зодящих в состав состав (зодящих в состав со	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 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 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 (тар энергию (мощность) до базовых ур электрическую энергию (мощность) электрическую энергию (мош потребителям (покупателям) на исключением электрической поставляемой населению и приравне потребителей, определяемая органом субъекта Российской Федерации в срегулирования тарифов в отношении для уровня напряжения ј и группы (покупателей), предусмотренной (Собрание законодательства Российс 49, ст. 8250), в период примен Федеральным законом «Об электро цене на мощность для субъектов входящих в состав Дальневосточно (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	ровней цен (тарифов) на о, включенная в цену на цность), поставляемую розничных рынках, за энергии (мощности), енным к нему категориям исполнительной власти области государственного и расчетного периода (т) (категории) потребителей пунктом 6 Критериев ской Федерации, 2021, № дения в соответствии с оэнергетике» надбавки к Российской Федерации,	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тар энергию (мощность) до базовых ур электрическую энергию (мощность) электрическую энергию (мош потребителям (покупателям) на исключением электрической поставляемой населению и приравне потребителей, определяемая органом субъекта Российской Федерации в с регулирования тарифов в отношении для уровня напряжения ј и группы (покупателей), предусмотренной (Собрание законодательства Российс 49, ст. 8250), в период примен Федеральным законом «Об электро цене на мощность для субъектов входящих в состав Дальневосточно (Ц <sup>3</sup> ,доведение)	ровней цен (тарифов) на о, включенная в цену на цность), поставляемую розничных рынках, за энергии (мощности), енным к нему категориям исполнительной власти области государственного и расчетного периода (т) (категории) потребителей пунктом 7 Критериев ской Федерации, 2021, № дения в соответствии с оэнергетике» надбавки к Российской Федерации,	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 государственной регулирования тарифов в отношении расчетного периода (пля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителе (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критерия (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, 149, ст. 8250), 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>3</sup> ,доведение)	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическу энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) в электрическую энергию (мощность), включенная в цену в 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 9 Критерия (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, 149, ст. 8250), 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>3</sup> ,доведение)	руб./МВт·ч  руб./мВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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

$$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{Э,доведение}}$$

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» ( $(\mathbf{L}_{m,z}^{\mathrm{CBPLJM}})$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$
$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPU}\ni\mathrm{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}} + \boldsymbol{\Pi}^{\mathrm{CH},\ni}$

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

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\mathsf{CET}} + \coprod_{m}^{\mathsf{\PiY}} + \coprod^{\mathsf{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathsf{Э,доведение}}$$

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» ( $\mathbf{L}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,3}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,5}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,7}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m,9}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,\mathrm{EP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{TIY}}+\coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ni}$				
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$ )				
	оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.				
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 ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )				

	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 ( $U_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$ )	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой	ценовой категори	и ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )				
	Ц $_m^{ ext{KPЦ}}$	$\mathbf{M},\mathbf{M} = \mathbf{L}_m^{CBPЦM}$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$ )						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{KPЦЭМ,C} = \coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведени}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведени}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=\coprod_{j,m}$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведени}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j}$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведени}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведени}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=$ Ц	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведени}}$	e				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod$	$_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведени}}$	e				

$oldsymbol{L}^{\mathrm{KPI}}_{j,m}$	$\coprod_{j,m}^{\text{QET},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},\mathcal{C}}$				
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 ( $\coprod_{j,m}^{CET,C}$ )	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 (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	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

$(\coprod_{j,m,2}^{\mathrm{M},доведениe})$					
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 (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 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 субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) 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 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 $(\coprod_{j,m,5}^{M,\text{доведение}})$					
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 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 (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	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 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 $(\coprod_{j,m,8}^{M,доведение})$					
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 ( $\coprod_{j,m,9}^{M,доведение}$ )	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)  $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$ 

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

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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_ont}}$ ), является переменным значением, ее числовые

значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных	
положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	

Ĺ	положении функционирования розни наяк ранков электри теской элертии.				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,3}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,4}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,6}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,7}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,8}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,9}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_OПT}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}}$				
1 -					

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

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

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» ( $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$ ), 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPU} eg M,  eg 3} = \coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPU} eg -}$
	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» ( $L_{m,h}^{CBPL9-}$ ), 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» (Ц <sup>факт,небаланс</sup> ), 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 ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{KPЦЭМ,M}}$ )
	$\mathbf{L}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPЦM}}$
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{KPL}\ni M,\ni 1})$
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )						
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU} \ni +}$						
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )						
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPI}\!\!\downarrow\!\mathrm{9M},\!\mathrm{93}}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPI}\!\!\downarrow\!\mathrm{9-}}$						
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )						
	$ec{Ц}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left  ec{Ц}_{m}^{ ext{факт,heбаланc}} \right $						
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )						
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$						

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ}  ext{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}}$

Приложение № 11 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 купли-продажи

 №
 Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и п/п
 Единица измерения
 Цена (тариф)

 1
 2
 3
 4
 5

 Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)
 Прочие потребители (тарифа указываются без НДС)
 Прочие потребители (тари

прочис потребители (тарифы указываются осз піде)

1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, 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>), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) (Ц<sup>ПУ</sup><sub>т</sub>), 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. 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.
которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

$$\coprod_{m,z}^{\text{KPLJ} \to M} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPLJ} \to M} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod^{\text{CH}, \ni}$$

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

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

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KP}\ \sqcup \mathfrak{I} \to \mathsf{M},\mathfrak{I}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBP}\ \sqcup \mathfrak{I} \to \mathsf{I}} + \coprod_{m}^{\mathsf{\Pi}\mathsf{J}} + \coprod_{m}^{\mathsf{CH},\mathfrak{I}}$$

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» (Ц<sub>т,h</sub> (СВРЦЭ,БР)), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )

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» ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,

	100				
	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 ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )				
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )				
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$				
$\mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{\Pi}^{ ext{CH,Э}}$					
	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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.				

5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превыше				
	фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя				
	(покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )				

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ+}}$$

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» ( $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU}^{3+}}$ ), 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 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )

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» ( $\Pi_{m,h}^{CBPIJ}$ ), 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) (Ц<sub>т</sub> крцэм,э4)

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = |\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»  $(\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}})$ , 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 ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$ )
	$ \coprod_{m}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}} = \coprod_{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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni+}$
	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 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» (Ц <sup>СВРЦЭ+</sup> <sub>m,h</sub> ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

	$\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э3}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}}$ 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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $U_m^{KPU \ni M,M}$ )
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPU} \ni  ext{M},  ext{M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPUM}}$

Приложение № 12 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.11.2022 № 153-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Сибурэнергоменеджмент» (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 купли-продажи

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)		
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	c 01.12.2022	2-31.12.2023	
1	2	3	4	5	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		,		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )				
	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энформуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функциониров утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 20 Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные электрической энергии) ( $\Pi_m^{\text{CBPHJM}}$ ), плата за иные услуги, оказание которых у электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией потношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей орган Основных положений функционирования розничных рынков электрической Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ( $\Pi_m^{\text{ПJ}}$ ), являются положений функционирования розничных рынков электрической эпергии (Собра № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).  Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в инт договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельность поставщика в зоне деятельность поставшими поставшени поставшими поставшени поставшени поставшени поставшени поста	используемая для рергосбытовой, энергвания розничных разничных разничных разничных разничных функциональных функциональных по формуле энергии (Собрание рядке, предусмотрение законодательствание законодательствание рядке, предусмотрение законодательствание законодательствание рядке, предусмотрение законодательствание законодательствание рядке, предусмотрение законодательствание законодательствание законодательствание законодательствание законодательствание законодательствание с таким по	госнабжающей срынков электричие законодателью онирования розмой частью прораструктуры оптедаконодателься законодателься ном разделом ва Российской Финергоснабжающея (покупателя), отребителем (покупателя), отребителем (покупателя),	госнабжающей организацией по ынков электрической энергии, ие законодательства Российской онирования розничных рынков мой частью процесса поставки аструктуры оптового рынка в предусмотренной пунктом 248 законодательства Российской ниями, их числовые значения нном разделом XII Основных за Российской Федерации, 2012, пергоснабжающей организации, и (покупателя), определяется в	

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.
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

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

$$\square_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \square_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \square_m^{\Pi y} + \square_m^{\text{СН,Э}}$$

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

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

$$\boldsymbol{\coprod_{m,h}^{\text{KPLJ}3M,3}} = \boldsymbol{\coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}3,\text{BP}}} + \boldsymbol{\coprod_{m}^{\text{\PiY}}} + \boldsymbol{\coprod^{\text{CH},3}}$$

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 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 энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )

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» ( $\mathbb{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ), 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 ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )						
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )						
	$\ensuremath{L_m^{\mathrm{KPU} \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \! \!$						
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) $(\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni 1})$						
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$						
	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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						

5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышени						
фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объем							
	(покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )						

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPU}\ni\mathsf{M},\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPU}\ni+}$$

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 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» ( $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ), 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 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>)

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

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = |\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»  $(\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}})$ , 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 ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )					
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$					
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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )					
	$\Pi_{m,h}^{\text{KPU3M,92}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPU3+}}$ 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 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» ( $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU3+}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )					

6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребите, расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )					
	$\Pi_m^{\text{KPU3M,34}} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.				
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $U_{m}^{КРЦЭМ,M}$ )				
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPL} \mathrm{M}}$				