

Приложение № 1
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 27.12.2023 № 203-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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			I полугодие				II полугодие				
			Диапазоны напряжения								
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	<p>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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), ($\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$), 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).</p> <p>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,</p>										

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 ($\Pi^{CH,Э}$). 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.

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,дoвeдeниe}$$

$$\Pi_{j,m}^{KPCЭM} = \Pi_m^{CBPCЭM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PY} + \Pi^{CH,Э}$$

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

руб./МВт·ч 1985,19 2213,37 2999,77 3760,44 2105,42 2450,15 3386,58 4483,06

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),

руб./МВт·ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00

<p>поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($C_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)</p>										
<p>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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j 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 ($C_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)</p>										
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 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 ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

<p>(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 ($C_{j,m,4}^{\text{э, доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 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 ($C_{j,m,5}^{\text{э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)										
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 j 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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)									
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 j 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 ($\text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$									
<p>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» ($\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>									
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$									
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$									
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$									
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$									

	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,1}^{Э,доведение}$
	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» ($\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э} - \Psi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi^{СН,Э}$

3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>										
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p>										
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p>										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$										
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="168 582 1052 917"> <p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p> </td> <td data-bbox="1052 582 1227 917">руб./МВт·ч</td> <td data-bbox="1227 582 1337 917">116,13</td> <td data-bbox="1337 582 1447 917">222,04</td> <td data-bbox="1447 582 1556 917">454,36</td> <td data-bbox="1556 582 1666 917">1180,99</td> <td data-bbox="1666 582 1776 917">126,57</td> <td data-bbox="1776 582 1886 917">242,00</td> <td data-bbox="1886 582 1995 917">495,21</td> <td data-bbox="1995 582 2123 917">1287,17</td> </tr> </table>	<p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1180,99	126,57	242,00	495,21	1287,17
<p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1180,99	126,57	242,00	495,21	1287,17		
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p>										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$										
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p>										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$										

<p>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 ($C_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}$)</p>										
<p>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 ($C_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<p>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 ($C_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<p>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)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

<p>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 ($C_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>										
<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<p>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)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

<p>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 ($\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)</p>									
<p>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 ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,Э} - \Pi_{m,1}^{Э, \text{доведение}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,Э} - \Pi_{m,2}^{Э, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,Э} - \Pi_{m,3}^{Э, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,Э} - \Pi_{m,4}^{Э, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,Э} - \Pi_{m,5}^{Э, \text{доведение}}$									

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>

	$\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Psi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Psi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Psi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Psi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)</p> $\Psi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi^{\text{СН,Э}}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p> $\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p> $\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p> $\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Psi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Psi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание

электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$$