



**КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2023 г.

№ 96/16

г. Сыктывкар

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 г. № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 27 декабря 2023 г. № 125) приказываю:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

1) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям 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 № 1;

2) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям 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 № 2;

3) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, по договорам энергоснабжения покупателям 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 № 3;

4) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4;

5) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям 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 № 5;

6) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям 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 № 6;

7) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, по договорам энергоснабжения покупателям 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 № 7;

8) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 8.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Председатель Комитета
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета
Республики Коми по тарифам
от 27 декабря 2023 г. № 96/16

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)
на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефтьэнерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)				
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{\text{ит}}$)				
$C_{\text{ит}} = C_{\text{св}} + C_{\text{пу}} + C_{\text{снэ}}$				
1	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (п), рассчитываемая энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($C_{\text{св}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая			

	<p>расчитывается 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 (Ц_{м,н,z}), является переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовой, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</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, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сумму надбавку гарантирующей организации, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (Ц_{ст,z}). 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 указанные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечной регулируемой цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>
2	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц_{м,н,z}^{КР2М})</p> $Ц_{m,n,z}^{КР2М} = Ц_{m,n,z}^{СВН2М} + Ц_{m,n}^{РУ} + Ц_{m,n,z}^{СН2}$ <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» (Ц_{м,n,z}^{СВН2М}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
3	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц_{м,н}^{КР3М3})</p> $Ц_{m,n}^{КР3М3} = Ц_{m,n}^{СВН3Р} + Ц_{m,n}^{РУ} + Ц_{m,n}^{СН3}$ <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 и стоимости отключений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отпущенный час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте</p>
3.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц_{м,н}^{КР3ММ})</p> $Ц_{m,n}^{КР3ММ} = Ц_{m,n}^{СВН3М}$ <p>в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_{м,н}^{СВН3Р}), 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</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц_{м,н}^{КР4М3})</p> $Ц_{m,n}^{КР4М3} = Ц_{m,n}^{СВН4Р} + Ц_{m,n}^{РУ} + Ц_{m,n}^{СН4}$ <p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц_{м,н}^{КР4ММ})</p> $Ц_{m,n}^{КР4ММ} = Ц_{m,n}^{СВН4М}$
4.2	<p>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>
5.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц_{м,н}^{КР5М3})</p>

	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых порывов объектов 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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ3,план,опт}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются энергоснабжающими организациями розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3,план,опт} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$
5.2	<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 порывового 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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ3,Э}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3,Э} + \Pi_{m,h}^{ПУ}$
5.3	<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 порывового 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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ3-}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3-}$
5.4	<p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предельных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового порывового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{Факт,небаланс}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{Факт,небаланс} $
5.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КЭМ,М}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$
6	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) порывовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э1}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3,план,опт} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$
6.2	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического порывового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым порывовым объемом потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э2}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3,Э} + \Pi_{m,h}^{ПУ}$

6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового часового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим часовым объемом потребления (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{КПЭМ,ЭЗ}$)	$C_{m,h}^{КПЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВНЭЗ}$
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых часовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{КПЭМ,Э4}$)	$C_{m,h}^{КПЭМ,Э4} = C_{m,h}^{фактнебаланс} $
6.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($C_{m,M}^{КПЭМ,М}$)	$C_{m,M}^{КПЭМ,М} = C_{m,M}^{СВНМ}$
		$C_{m,M}^{КПЭМ,М} = C_{m,M}^{СВНМ}$

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета
Республики Коми по тарифам
от 27 декабря 2023 г. № 96/16

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергопотребителями, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефть-Энерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям 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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			Диапазоны напряжения							
Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{m,M}^{КПЭМ}$)			Диапазоны напряжения							
$C_{m,M}^{КПЭМ} = C_{m,M}^{СВНМ} + C_{m,M}^{УСЕТ} + C_{m,M}^{ПН} + C_{m,M}^{СНЗ}$			<p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергопоставляющей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($C_{m,M}^{СВНМ}$), плата за иные услуги, оказание которых является</p>							

	<p>используемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктурой оптового рынка в отношении расчетного периода (п) для энергообъемной, энергообъемной организации по формуле, предусмотренной пунктом 2.48 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Ц_п^к), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергообъемной, энергообъемной организацией в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергообъемной, энергообъемной организацией, приобретающей электроэнергию на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая бытовому надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (Ц_п^кЭ). В случае если договором энергообъемной (кули-продажей), заключенным между энергообъемной, энергообъемной организацией, приобретающей электроэнергию (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по согласию сторон указанных величин при расчете месячных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>									
2	<p>Дифференцированные по уровням напряжения на одноставочный услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемой органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) и j-го уровня напряжения (Ц_{ур,п}^к)</p>	руб./МВт·ч	2 008	2 224	2 660	3 797	2 161,61	2 394,12	2 914,87	4 172,30
2	<p>Конечная регулируемая цена для второй категории (Ц_{ур,п,2}^к)</p>									

	<p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (п), определенная оператором оптового рынка в отношении энергообъемной, энергообъемной организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_{ур,п,z}^к), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергообъемной, энергообъемной организацией в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	$Ц_{ур,п,z}^{к\text{Э}} = Ц_{ур,п,z}^{\text{СВРЭ}} + Ц_{ур,п}^{\text{СЕТ}} + Ц_{ур,п}^{\text{П}} + Ц_{сн,z}$
3	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц_{ур,п,3}^к)</p> $Ц_{ур,п,3}^{к\text{Э}} = Ц_{ур,п,3}^{\text{СВРЭ}} + Ц_{ур,п}^{\text{СЕТ}} + Ц_{ур,п}^{\text{П}} + Ц_{сн,3}$
3.1	<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 и стоимости отключений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (п) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_{ч,п,h}^к), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергообъемной, энергообъемной организацией в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц_{ч,п,3}^к)</p> $Ц_{ч,п,3}^{к\text{Э}} = Ц_{ч,п,3}^{\text{СВРЭ}} + Ц_{ч,п}^{\text{СЕТ}} + Ц_{ч,п}^{\text{П}} + Ц_{сн,3}$
3.2	<p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (п), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергообъемной, энергообъемной организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_п^кЭ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергообъемной, энергообъемной организацией в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	$Ц_{п}^{к\text{Э}} = Ц_{п}^{\text{СВРЭ}}$
4	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (Ц_{ур,п,4}^к)</p>	

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,Э}$)										
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,Э} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{j,m}^{П,У} + \Pi_{j,m}^{СН,Э}$										
4.1	Дифференцированная ставка по уровням напряжения тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче	руб./МВт·ч	71	107	209	711	77,45	116,73	227,98	775,63
по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$)										
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,М}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРМ}$										
4.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$										

5	Дифференцированная ставка по уровням напряжения тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$)	руб./МВт·мес	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121	1 254 605,50	1 651 103,28	1 938 076,91	1 823 837,95
Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}$)										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЭМ,БР} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ,Л} + \Pi_{j,m,h}^{П,У} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э}$										
5.1	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» ($\Pi_{j,m,h}^{СВРЭМ,БР}$), является перемножением значенем, с числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.									

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 потребления (покупателя) за расчетный период ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,32}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,32} = \Pi_{т,д}^{СВРП3+}$
5.3	<p>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 потребления (покупателя) в отпущении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,33}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,33} = \Pi_{т,д}^{СВРП3-}$
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 потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,34}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,34} = \left \Pi_{т,д}^{Факт,план,м} - \Pi_{т,д}^{Пл,м} \right $
5.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,М}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,М} = \Pi_{т,д}^{СВРПМ}$
6	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,31}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,31} = \Pi_{т,д}^{СВРП3,план,опт} + \Pi_{т,д}^{СТП} + \Pi_{т,д}^{П} + \Pi_{т,д}^{СН,3}$
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 потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,32}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,32} = \Pi_{т,д}^{СВРП3+}$
6.3	<p>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 потребления (покупателя) в отпущении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,33}$)</p> $\Pi_{т,д}^{КРПМ,33} = \Pi_{т,д}^{СВРП3-}$
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 потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{т,д}^{КРПМ,34}$)</p>

официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{т,д}^{Факт,план,м}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$C_{m}^{КРЭМ,Э4} = C_{факт,мобил,э}^1$
6.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($C_{m}^{КРЭМ,М}$)</p> $C_{m}^{КРЭМ,М} = C_{m}^{СВРЦМ}$
6.6	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($C_{m}^{КРЭМ,С}$)</p> $C_{m}^{КРЭМ,С} = C_{m}^{СЕТ,С}$

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета
Республики Коми по тарифам
от 27 декабря 2023 г. № 96/16

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

на электрическую энергию (мощность), предоставляемую энергопотребителями, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные языканья», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефть-энерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, но договорам энергоснабжения покупателями на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		
			I полугодие	II полугодие	
1	2	3	4	5	
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{m,Д}^{КРЭМ,Э}$)				
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{m,Д}^{КРЭМ,Э}$)					
1.1	$C_{m,Д}^{КРЭМ,Э} = C_{m,Д}^{СВРЦД,Э} + T^{пот,ЭНЭС} \times ЦПТЭ + C_{m,Д}^{ПВ} + C_{m,Д}^{СНЭ}$				
Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам					

	<p>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) коммерсией оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{КРМ}$), 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 ($\Pi_{m,h}^{КРМ}$), является переменным значением, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>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_{отч-ЕнЭС}), и нормы потерь электрической энергии, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в бухгалтерском выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организацией, 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 сытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСГЭ). В случае если договором энергоснабжения (купи-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 сытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>
1.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРМ,М}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРМ,М} = \Pi_{m,h}^{СРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерсией оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерсией оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

1.3	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{m,h}^{КРМ,С}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРМ,С} = T_{уд,ЕнЭС}$ <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т_{уд-ЕнЭС})</p>	руб./МВт.мес	256 086,62	282 975,72
2	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p> <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) ($\Pi_{m,h}^{КРМ,Э1}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭ,план,опт} + T_{пот,ЕнЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПВ} + \Pi_{m,h}^{СНЭ}$			
2.1	<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) коммерсией оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СРЦЭ,план,опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>			
2.2	<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) ($\Pi_{m,h}^{КРМ,Э2}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СРЦЭ+}$ <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) коммерсией оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими</p>			

	организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
2.3	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребления (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРПМ},33}$)</p> $\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРПМ},33} = \text{СВРПЗ} - \text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРПМ},34}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (покупателя) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (покупателя) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческой оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{СВРПЗ}}$), является перемещаемым значением, се числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии покупателя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{м},\text{h}}^{\text{КРПМ},34}$)</p> $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРПМ},34} = \text{Ц}_{\text{факт},\text{м}}^{\text{КРПМ},34} - \text{Ц}_{\text{пл},\text{м}}^{\text{КРПМ},34} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (покупателя) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (покупателя), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\text{Ц}_{\text{факт},\text{м}}^{\text{КРПМ},34}$), является перемещаемым значением, се числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРПМ},\text{M}}$)</p> $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРПМ},\text{M}} = \text{СВРПМ}$
2.6	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{л},\text{м}}^{\text{КРПМ},\text{C}}$)</p> $\text{Ц}_{\text{л},\text{м}}^{\text{КРПМ},\text{C}} = \text{Т}^{\text{СОД}} \cdot \text{ЕНЭС}$

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергобытовцами, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТЬ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефть-Энерго», приобретающими электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, по договорам энергоснабжения покупателей на розничных рынках на территориях, объединенных в ценновые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

№ п/л	Показатель (Группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)												
			I полугодие						II полугодие						
			Диапазоны напряжения												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН					
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{г,м,д}^{КЧМ,Э}$)														

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{г,м,д}^{КЧМ,Э}$)

$$C_{г,м,д}^{КЧМ,Э} = C_{г,м,д}^{СВнЗ,ВР} + C_{г,м}^{ЦП} + C_{г,ч}^{ЦСнЗ}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам расчета стоимости плановых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового 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» ($C_{г,м,д}^{СВнЗ,ВР}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую энергобытовой, энергопринимающей организацией на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($C_{г,м,ч}^{Рен,Ген}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктурой оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергобытовой, энергопринимающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($C_{г,м}^{ЦП}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергобытовцами, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

1.1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергобытовой, энергопринимающей организацией, 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 бытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположено соответствующее энергопринимающее устройство потребителя ($C_{г,ч}^{СнЗ}$). В случае если договором энергоснабжения (купи-продажи), заключенным между энергобытовой, энергопринимающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и иным 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 бытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположено энергопринимающее устройство потребителя.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{г,м}^{КЧМ,М}$)

$$C_{г,м}^{КЧМ,М} = C_{г,м}^{СВрчМ}$$

1.2. Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергобытовой, энергопринимающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($C_{г,м}^{СВрчМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической

энергии.									
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
1.3	Дифференцированная ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j -го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$)								
2	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории								
2.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}$)								

	<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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ3,план,опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергообъемными, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3,план,опт} + \Pi_{m,h}^{ОРУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$
2.2	<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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ3+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергообъемными, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3+}$
	<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 потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э2}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3+}$
2.3	<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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ3-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергообъемными, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{m,h}^{КРЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ3-}$

<p>энергии ($\Pi_{\text{м,ген}}^{\text{розн,ген}}$), 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 (п) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($\Pi_{\text{м,г}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на расчеты (сбыт) электрической энергии в интросбытовой, энергосбытовой организацией, предоставляющей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интросбытовых потребителя (покупатели), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ($\Pi_{\text{сбыт,СО}}$).</p>	руб./МВт·ч	608	1 114,00
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{м,г,СНЗ}}$)</p>	руб./МВт·ч	1 018	1 167,17
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СТП_п^г)</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p>			
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 кВт}}$) не менее 10 МВт</p>	руб./МВт·ч	257	439,00
<p>не менее 10 МВт</p>			

<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{не менее 10 кВт}}$)</p>	руб./МВт·ч	203	372,00
<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{\text{м,г,Э}}$) не менее 670 кВт</p>	$\Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{КРПЭМ}} = \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СВРПЭМ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СНЗ}}$ $\Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{КРПЭМ}} = \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СВРПЭМ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СНЗ}}$		
<p>2</p> <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (п), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СВРПЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	$\Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{КРПЭМ}} = \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СВРПЭМ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СНЗ}}$		
<p>3</p> <p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>	$\Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{КРПЭМ}} = \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СВРПЭМ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СНЗ}}$		
<p>3.1</p> <p>менее 670 кВт</p>	$\Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{КРПЭМ}} = \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СВРПЭМ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{м,г,Э}}^{\text{СНЗ}}$		

	<p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Розн,ген}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Сбыт,СО}}$ </p> <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 и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) </p> <p> на оптовом рынке в отпущенный час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте </p> <p> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. </p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Розн,ген}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Сбыт,СО}}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Розн,ген}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Сбыт,СО}}$
3.2	<p> Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте </p> <p> в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. </p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,М}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭМ}}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
4	<p> Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории </p> <p> Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}}$) </p> <p> месяц 670 кВт </p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Розн,ген}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{месяц 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Сбыт,СО}}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Розн,ген}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Сбыт,СО}}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭЗ,ВР}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Розн,ген}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{т,д}}^{\text{Сбыт,СО}}$
4.2	<p> Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,М}}$) </p> <p> месяц 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт </p> $\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,М}} = \Pi_{\text{т,д}}^{\text{СВРПЭМ}}$
5	<p> Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории </p> <p> Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{\text{т,д}}^{\text{КРПЭМ,Э}}$) </p> <p> месяц 670 кВт </p>

	$C_{m, \text{КРПММ}} = C_{m, \text{СВРЦМ}}$
6	Конечная регулируемая цена для шестой категории
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($C_{m, h}^{\text{КРПМЭ1}}$)
	менее 670 кВт
	$C_{m, h}^{\text{КРПМЭ1}} = C_{\text{СВРЦЭ}}^{\text{план, опт}} + C_{\text{розн, ген}} + C_{\text{ПУ}} + C_{\text{СНЭ}}^{\text{менее 670 кВт}} + C_{\text{обгт, СО}}^{\text{СНЭ}}$
6.1	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
	$C_{m, h}^{\text{КРПМЭ1}} = C_{\text{СВРЦЭ}}^{\text{план, опт}} + C_{\text{розн, ген}} + C_{\text{ПУ}} + C_{\text{СНЭ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + C_{\text{обгт, СО}}^{\text{СНЭ}}$
	$C_{m, h}^{\text{КРПМЭ1}} = C_{\text{СВРЦЭ}}^{\text{план, опт}} + C_{\text{розн, ген}} + C_{\text{ПУ}} + C_{\text{СНЭ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + C_{\text{обгт, СО}}^{\text{СНЭ}}$
6.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($C_{m, h}^{\text{КРПМЭ2}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$C_{m, h}^{\text{КРПМЭ2}} = C_{\text{СВРЦ+}}$
6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой 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) ($C_{m, h}^{\text{КРПМЭ3}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$C_{m, h}^{\text{КРПМЭ3}} = C_{\text{СВРЦЭ-}}$
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($C_{m, h}^{\text{КРПМЭ4}}$)
6.4	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$C_{m, h}^{\text{КРПМЭ4}} = C_{\text{факт, небаланс}}^{\text{СВРЦЭ-}} $
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории ($C_{m, \text{КРПММ}}$)
6.5	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$C_{m, \text{КРПММ}} = C_{m, \text{СВРЦМ}}$

Субъекта Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (п) и j-го уровня напряженности ($C_{j,п}$)									
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($C_{j,п}^{Рек.средневзвешенн.}$)	руб./МВт·ч	1 018							1 167,17
от 670 кВт до 10 МВт									
$C_{j,п}^{КРЦМ} = C_{п}^{СВРЦМ} + C_{п}^{Розн.Ген} + C_{j,п}^{СЕТ} + C_{п}^{РП} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + C_{обит.СО}^{СНЭ}$									
Бытовая нагрузка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгрупы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт»	руб./МВт·ч	257							439,00

Группы «прочие потребители» ($C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$)									
не менее 10 МВт									
$C_{j,п}^{КРЦМ} = C_{п}^{СВРЦМ} + C_{п}^{Розн.Ген} + C_{j,п}^{СЕТ} + C_{п}^{РП} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ} + C_{обит.СО}^{СНЭ}$									
Бытовая нагрузка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгрупы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$)	руб./МВт·ч	203							372,00
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($C_{j,п}^{КРЦМ}$)									
Менее 670 кВт									
$C_{j,п}^{КРЦМ} = C_{п}^{СВРЦМ} + C_{п}^{Розн.Ген} + C_{j,п}^{СЕТ} + C_{п}^{РП} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + C_{обит.СО}^{СНЭ}$									
2 Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (п), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и обслуживающая коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($C_{п,z}^{СВРЦМ}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XI Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.									
от 670 кВт до 10 МВт									

	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{m,z}^{СВРЦМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ДУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ДУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э}$) менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ДУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3.1	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 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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ДУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦ,Э} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ДУ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦМ,М}$)

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{КРЦМ,М} = \Pi_{СВРЦМ}$								
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э}$)									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э}$) менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВЦ,Э} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ДУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$									
4.1	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая для целей оплаты нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня	руб./МВт·ч	71	107	209	711	77,45	116,73	227,98	775,63

напряжения ($\Pi_{j,m}^{SETL}$)									
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,3} = \Pi_{m,h}^{CBP,3} + \Pi_{m,h}^{двиг.ген} + \Pi_{j,m}^{SETL} + \Pi_{m,h}^{TR} + \Pi_{от.670\text{ кВт до }10\text{ МВт}}^{CH,3} + \Pi_{m,h}^{CO}$								
не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,3} = \Pi_{m,h}^{CBP,3} + \Pi_{m,h}^{двиг.ген} + \Pi_{j,m}^{SETL} + \Pi_{m,h}^{TR} + \Pi_{не\text{ менее }10\text{ МВт}}^{CH,3} + \Pi_{m,h}^{CO}$								
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{KPIEM,M}$)									
4.2. менее 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m}^{KPIEM,M} = \Pi_{m,h}^{CBP,M}$									
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{KPIEM,C}$)									
4.3. менее 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m}^{KPIEM,C} = \Pi_{j,m}^{SET,C}$									

	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 ($\Pi_{j,m}^{SET,C}$)	руб./МВт*час	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121	1 254 605,50	1 651 103,28	1 938 076,91	1 823 837,95
5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,1}$)										
менее 670 кВт										
5.1. $\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,1} = \Pi_{m,h}^{CBP,1} + \Pi_{m,h}^{двиг.ген} + \Pi_{j,m}^{SET} + \Pi_{m,h}^{TR} + \Pi_{менее\ 670\text{ кВт}}^{CH,1} + \Pi_{m,h}^{CO}$										
Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых поставок объектов 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» ($\Pi_{m,h}^{CBP,1,опт}$), является перемещим значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.										

	от 670 кВт до 10 МВт	$\begin{aligned} \Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = & \Pi_{\text{м,д}}^{\text{СВРПЗ,план,опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{Розл,ген}} + \Pi_{\text{м,д}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СНЗ}} \end{aligned}$
	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{м,д}}^{\text{СВРПЗ,план,опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{Розл,ген}} + \Pi_{\text{м,д}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СНЗ}}$
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребления (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э2}}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э2}} = \Pi_{\text{м,д}}^{\text{СВРПЗ+}}$
5.2	Дифференцирование по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{м,д}}^{\text{СВРПЗ+}}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребления (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э3}}$)	
5.3	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э3}} = \Pi_{\text{м,д}}^{\text{СВРПЗ-}}$
	Дифференцирование 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	
	10	
	(потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{м,д}}^{\text{СВРПЗ-}}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м,д}}^{\text{КРЭМ,Э4}}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
5.4		$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}$
	Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ,М}}$)	
5.5	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРПЗ}}$
6	Конечная регулируемая цена для шестой категории	
6.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (м) ($\Pi_{\text{г,м,д}}^{\text{КРЭМ,Э5}}$)	

менее 670 кВт	
	$\Pi_{J,m,h}^{KPIEM,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭдлин,онт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{J,m}^{СЕТ,л} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{мелее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\Pi_{J,m,h}^{KPIEM,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭдлин,онт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{J,m}^{СЕТ,л} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}$
не менее 10 МВт	
	$\Pi_{J,m,h}^{KPIEM,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭдлин,онт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{СЕТ,л}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}^{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{сбыт,СО}$
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 (1п) ($\Pi_{m,h}^{KPIEM,Э2}$)	
6.2	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$\Pi_{m,h}^{KPIEM,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отпущенный час (1п) за расчетный период (1п) ($\Pi_{m,h}^{KPIEM,Э3}$)	
6.3	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$\Pi_{m,h}^{KPIEM,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
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 (1п) ($\Pi_{m,h}^{KPIEM,Э4}$)	

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$\Pi_{m,h}^{KPIEM,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{KPIEM,М}$)	
6.5	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$\Pi_{m,h}^{KPIEM,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦм}$
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{J,m}^{KPIEM,С}$)	
6.6	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
	$\Pi_{J,m}^{KPIEM,С} = \Pi_{J,m}^{СЕТ,С}$

Ц Е Н Ы (Г А Р И Ф Ы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергообъектами, энергонабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», АО «ННК-Энерго», ООО «Транснефть-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, по договорам энергонабжающие покупателями на розничных рынках на территории, объединенных в невендовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составяющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		
			I полугодие	II полугодие	
1	2	3	4	5	
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{\text{крпэм}^2}$)				
1.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{\text{крпэм}^2}$) менее 670 кВт				

<p>$C_{\text{крпэм}^2} = C_{\text{српэлв}^1} + C_{\text{крпэм}^2} + T^{\text{пот.внэс}} \times \text{НТПЭ} + C_{\text{дл}^2} + C_{\text{снз}^2}$ $C_{\text{дл}^2}$ – 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 (п) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Ц_{дл}²), является переопределенными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком в порядке предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь федеральной антимонопольной службой (T^{пот.внэс}, и норматива потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоготовой, энергонабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (C_{сбыт/со}²).</p> <p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (C_{группы}² менее 670 кВт²)</p> <p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозам балансом (S_{экр/средневзвешен})</p>					руб./МВт ^ч	608	1 114,00	
		руб./МВт ^ч	1 018	1 167,17				

от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,Э}} = \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,Э,ВР}} + \Pi_{\text{рем,ген}} + \Gamma_{\text{пот,ЕнЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{лн}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{вт 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{обсл,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт)	руб./МВт·ч	257	439,00
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,Э}} = \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,Э,ВР}} + \Pi_{\text{рем,ген}} + \Gamma_{\text{пот,ЕнЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{лн}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{обсл,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СН,Э}}$ не менее 10 МВт)	руб./МВт·ч	203	372,00
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,М}}$)			
от 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,М}} = \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,М}}$			
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (лн), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,М}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками 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 ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,С}}$)			
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,С}} = \Gamma_{\text{пол,ЕнЭС}}$			
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную интегрированную сеть (Т ^{пол,ЕнЭС})			
руб./МВт·мес			
256 086,62			
282 975,72			
2			
Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) понасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (лн) ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,Э1}}$)			
менее 670 кВт			
$\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,Э1}} = \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,Э,ВР,лнн,опт}} + \Pi_{\text{рем,ген}} + \Gamma_{\text{пот,ЕнЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{лн}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{обсл,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
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 (лн) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,Э,ВР,лнн,опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.			
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{КРПМ,Э1}} = \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СВРП,Э,ВР,лнн,опт}} + \Pi_{\text{рем,ген}} + \Gamma_{\text{пот,ЕнЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{лн}}^{\text{ВР}} + \Pi_{\text{гн,лн}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{обсл,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
не менее 10 МВт			

	$\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ,длин,опт}} + \Pi_{\text{м,н}}^{\text{Розн,Ген}} + \Gamma^{\text{пот,ЭЛЭС}} \times \Pi_{\text{м,н}}^{\text{НПЭ}} + \Pi_{\text{м,н}}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СЛЭ}} \\ \text{не менее } 10 \text{ МВт} + \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СЛЭ}} \\ \text{ГенТ,СО}$
2.2	<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) ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э2}} = \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <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» ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3	<p>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) ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э3}} = \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <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» ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

2.4	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{м,н}}^{\text{факт,небаланс}}$ <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» ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЭМ,М}} = \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СВРЦМ}}$
2.6	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{л,м}}^{\text{КРЭМ,С}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{л,м}}^{\text{КРЭМ,С}} = \Gamma^{\text{сод,ЭЛЭС}}$

энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утверждённым прогнозом балансом (РЭК, среднемесячно) (Стп.м)									
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{i,м,Д}^{КРПМ,Э} = \Pi_{i,м,Д}^{СВРЦ,Э} \text{ БР} + \Pi_{i,м}^{\text{розн, г/ч}} + \Pi_{i,м}^{\text{ПУ}} + \Pi_{i,м}^{\text{СН,Э}} \text{ от 670 кВт до 10 МВт} + \Pi_{i,м}^{\text{СН,Э}} \text{ от 670 кВт до 10 МВт}$									
Сбытовая гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{i,м}^{\text{СН,Э}} \text{ от 670 кВт до 10 МВт}$)	надбавка поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители»	руб./МВт·ч	257					439,00	
не менее 10 МВт									
$\Pi_{i,м,Д}^{КРПМ,Э} = \Pi_{i,м,Д}^{СВРЦ,Э} \text{ БР} + \Pi_{i,м}^{\text{розн, г/ч}} + \Pi_{i,м}^{\text{ПУ}} + \Pi_{i,м}^{\text{СН,Э}} \text{ не менее 10 МВт} + \Pi_{i,м}^{\text{СН,Э}} \text{ от 670 кВт до 10 МВт}$									
Сбытовая гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью	надбавка поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью	руб./МВт·ч	203					372,00	

энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{i,м}^{\text{СН,Э}} \text{ не менее 10 МВт}$)										
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{i,м}^{КРПМ,М}$)										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
$\Pi_{i,м}^{КРПМ,М} = \Pi_{i,м}^{\text{СВРЦ,М}}$										
12										
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (м), определенная коммерским оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{i,м}^{\text{СВРЦ,М}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.										
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{i,м}^{\text{СЕТ,С}}$)										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
$\Pi_{i,м}^{\text{КРПМ,С}} = \Pi_{i,м}^{\text{СЕТ,С}}$										
13										
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	по ставкам тарифа на услуги по передаче электрической энергии, удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти	руб./МВт·мес	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121	1 254 605,50	1 651 103,28	1 938 076,91	1 823 837,95

	<p style="text-align: center;">$\Pi_{m}^{КРЭМ,ЗЧ} = \Pi_{m}^{факт,небаланс}$</p> <p>1 Приходившаяся 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 (п) коммерческими оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m}^{факт,небаланс}$), является перемноженным значением, с числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цепи для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p style="text-align: center;">$\Pi_{m}^{КРЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВР,М}$</p>
2.6	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цепи для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$</p>