



**КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ  
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ**

---

**ПРИКАЗ**

от 28 ноября 2022 г.

№ 81/6

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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 28 ноября 2022 г. № 85) приказываю:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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;

б) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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;

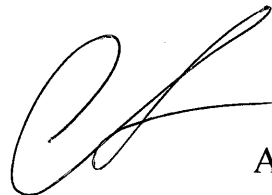
7) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями АО «Газпром энергосбыт», ООО «ЕЭС-Гарант», ООО «Инженерные изыскания», ООО «Ижэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», ООО «Транснефтьэнерго», ООО «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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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 декабря 2022 года.

И. о. председателя Комитета  
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрнина

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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)
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)		
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_m^{КРЦЭМ}$ )		
1	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{ПУ} + C_{СН.Э}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>C_m^{СВРЦЭМ}</math>), 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</p>		

1	2	3	4
	<p>электрической энергии (<math>\Pi_m^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, 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 сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (<math>\Pi^{\text{СН,Э}}</math>). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>		
2	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}</math>)</p> $\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$ <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» (<math>\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), 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>		
3.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$ <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) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте</p>		

1	2	3	4
	в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.		
3.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории		
4.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$		
4.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$		
5	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории		
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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p>		

1	2	3	4
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}}$ <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» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
5.2	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <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» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
5.3	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой 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) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <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-</p>		



1	2	3	4
	<p>телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
5.4	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{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» (<math>\Pi_{m}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
5.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$		
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) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$		
6.2	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$		

1	2	3	4
6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )		
6.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )		
6.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )		

$$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$$

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

$$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$$

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1	<p>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых</p>					

1	2	3	4	5	6	7
	<p>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 (<math>C_m^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, 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 сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (<math>C^{CH,Э}</math>). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>					
	<p>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>C_{j,m}^{CET}</math>)</p>	руб./МВт·ч	2 008	2 224	2 660	3 797
2	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>C_{j,m,z}^{KPCЭM}</math>)</p> $C_{j,m,z}^{KPCЭM} = C_{m,z}^{CBPCЭM} + C_{j,m}^{CET} + C_m^{ПУ} + C^{CH,Э}$ <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» (<math>C_{m,z}^{CBPCЭM}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					

1	2	3	4	5	6	7
3	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории					
3.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$ <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) 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
3.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
4.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$					

1	2	3	4	5	6	7
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ )	руб./МВт·ч	71	107	209	711
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					
4.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
	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 ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ )	руб./МВт·мес	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121

1	2	3	4	5	6	7
5	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
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) (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
5.2	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
5.3	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой 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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>					

1	2	3	4	5	6	7
	$\zeta_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \zeta_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\zeta_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
5.4	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\zeta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> $\zeta_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \zeta_m^{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» (<math>\zeta_m^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
5.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\zeta_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\zeta_m^{КРЦЭМ,М} = \zeta_m^{СВРЦМ}$					
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) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\zeta_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p> $\zeta_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \zeta_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \zeta_{j,m}^{СЕТ,П} + \zeta_m^{ПУ} + \zeta^{СН,Э}$					



1	2	3	4	5	6	7
6.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$			
6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$			
6.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $			
6.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$			
6.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$			

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)		
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
1.1	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{СН,Э}$ <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) на оптовом рынке</p>		

1	2	3	4
	<p>в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), 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 (<math>\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, 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 (<math>\text{T}^{\text{пот.ЕНЭС}}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</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 сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (<math>\text{Ц}^{\text{СН,Э}}</math>). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>		
1.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}</math>), 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 (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{T}^{\text{сод.ЕНЭС}}$		

1	2	3	4
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ( $T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$ )	руб./МВт·мес	240 909,33
2	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1	<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) (<math>\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}</math>), 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) (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

1	2	3	4
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 потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}</math>)</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) (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p>	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	<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» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), является переменным значением, ее 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 (<math>\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p>	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $	<p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
		$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$	

1	2	3	4
2.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )		
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС}$		

**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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
1.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					

1	2	3	4	5	6	7
		$\mathcal{C}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}^{\text{СН,Э}}$				
1.2			$\mathcal{C}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦМ}}$			

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую энергосбытовой, энергоснабжающей 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 ( $\mathcal{C}_m^{\text{розн,ген}}$ ), 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 (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ( $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$ ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя ( $\mathcal{C}^{\text{СН,Э}}$ ). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{C}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )

Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦМ}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.



1	2	3	4	5	6	7
1.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ )	руб./МВт·мес	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121
2	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
2.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$					
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					

1	2	3	4	5	6	7
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) (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p>		$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$			
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) (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p>		$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$			
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) (<math>\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p>		$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $			<p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем</p>

1	2	3	4	5	6	7
	официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					
2.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )					
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$					
2.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$					

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)		
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_m^{КРЦЭМ}$ )		
	менее 670 кВт		
1	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн\_ген} + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_m^{СВРЦЭМ}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим</p>		

1	2	3	4
	<p>поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{\text{ПУ}}</math>), 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 реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (<math>\Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>).</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» (<math>\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	руб./МВт·ч	608
	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}</math>)</p>	руб./МВт·ч	1 018
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	<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» (<math>\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	руб./МВт·ч	257
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		

1	2	3	4
	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» ( $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч	215
2	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <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 гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
3	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p>		

1	2	3	4
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_{m}^{розн\_ген} + \rho_{m}^{ПУ} + \rho_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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) 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» (<math>\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_{m}^{розн\_ген} + \rho_{m}^{ПУ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_{m}^{розн\_ген} + \rho_{m}^{ПУ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
3.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\rho_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ}$ <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 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\rho_{m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

1	2	3	4
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории		
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	от 670 кВт до 10 МВт		
4.1	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
4.1	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$		
5	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории		
5.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )		
	менее 670 кВт		



1	2	3	4
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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» (<math>\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
5.2	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\rho_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

1	2	3	4
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 потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>		
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		
	<p style="text-align: center;"><math>\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math></p> <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» (<math>\rho_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
5.4	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>		
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		
	<p style="text-align: center;"><math>\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \rho_m^{\text{факт,небаланс}} </math></p> <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» (<math>\rho_m^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
5.5	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\rho_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>		
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		
	<p style="text-align: center;"><math>\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{СВРЦМ}</math></p>		

1	2	3	4
6	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
6.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
6.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$		
6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$		

1	2	3	4
6.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $		
6.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$		

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )					
	менее 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					

1	2	3	4	5	6	7
	<p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (<math>m</math>), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_m^{CBPЦЭМ}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (<math>m</math>) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_m^{розн-ген}</math>), 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 (<math>m</math>) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_m^{ПУ}</math>), 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 реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (<math>C_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math>).</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» (<math>C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}</math>)</p>	руб./МВт·ч			608	
	<p>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (<math>m</math>) и <math>j</math>-го уровня напряжения (<math>C_{j,m}^{СЕТ}</math>)</p>	руб./МВт·ч	2 008	2 224	2 660	3 797

1	2	3	4	5	6	7
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	1 018			
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$						
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	257			
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$						
	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» ( $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	215			

1	2	3	4	5	6	7
2	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	<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 гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории					
3.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте</p>					



1	2	3	4	5	6	7
	<p>в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	от 670 кВт до 10 МВт					
		$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$				
	не менее 10 МВт					
		$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$				
3.2	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Psi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
		$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$				<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 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Psi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
4.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>					
	менее 670 кВт					$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$

1	2	3	4	5	6	7
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ )	руб./МВт·ч	71	107	209	711
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )					
4.2	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )					
4.3	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					

1	2	3	4	5	6	7
	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 ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ )	руб./МВт·мес	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121
5	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
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) (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), 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> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					

1	2	3	4	5	6	7
	не менее 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_{m,h}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m,h}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
5.2	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
5.3	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой 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) (<math>\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					

1	2	3	4	5	6	7
5.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс} $			
5.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
			$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$			
6	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
6.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )					
	менее 670 кВт					
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$			

1	2	3	4	5	6	7	
	от 670 кВт до 10 МВт						
		$\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_{j,m}^{СЕТ,П} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт						
6.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
		$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ+}$					
6.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м) ( $\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
		$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ-}$					
6.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
		$\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \rho_m^{факт,небаланс} $					

1	2	3	4	5	6	7
6.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$					
6.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$					

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)		
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
1.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
	менее 670 кВт		



1	2	3	4
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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) 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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{розн\_ген}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками 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 (<math>T^{пот\_ЕНЭС}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (<math>\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math>).</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» (<math>\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}</math>)</p>	руб./МВт·ч	608
	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>	руб./МВт·ч	1 018

1	2	3	4
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \rho_m^{ПУ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	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» ( $\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	257
	не менее 10 МВт		
	$\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \rho_m^{ПУ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	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» ( $\rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	215
1.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\rho_m^{КРЦЭМ,М}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{СВРЦМ}$ <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 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\rho_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

1	2	3	4
1.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$		
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ( $T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$ )	руб./МВт·мес	240 909,33
2	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$			

1	2	3	4
	не менее 10 МВт		
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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э\text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{СН,Э\text{ сбыт,СО}}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), 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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

1	2	3	4
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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>		
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} </math></p> <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» (<math>\Pi_m^{факт,небаланс}</math>), 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 (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>		
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}</math></p>		
2.6	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p>		
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>		
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод}} \cdot \text{ЕНЭС}</math></p>		

### 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-ЭНЕРГОСЕРВИС», АО «ННК-Энерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», 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), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
1.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
	менее 670 кВт					

1	2	3	4	5	6	7
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \mathcal{C}_m^{\text{розн\_ген}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathcal{C}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <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) 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» (<math>\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\mathcal{C}_m^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}</math>), 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 реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (<math>\mathcal{C}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>).</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» ( $\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч		608		
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,m}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч		1 018		

1	2	3	4	5	6	7	
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$						
	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» ( $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч					257
	не менее 10 МВт						
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$						
	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» ( $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч					215
1.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ <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 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>						



1	2	3	4	5	6	7
1.3	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ )	руб./МВт·мес	1 215 703	1 529 720	1 786 246	1 521 121
2	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
2.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					

1	2	3	4	5	6	7
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \varphi_m^{розн\_ген} + \varphi_m^{ПУ} + \varphi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \varphi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					
	$\varphi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \varphi_m^{розн\_ген} + \varphi_m^{ПУ} + \varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \varphi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
2.2	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\varphi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
2.3	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					

1	2	3	4	5	6	7
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), 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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}</math>), 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 (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					

1	2	3	4	5	6	7
2.6	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					