



# **ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 17 мая 2016 г. № 433

МОСКВА

### **О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т** :

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Федеральной антимонопольной службе по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации внести до 1 июня 2016 г. в свои нормативные правовые акты изменения в соответствии с настоящим постановлением, предусмотрев вступление их в силу с 1 июля 2016 г.

3. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принять до 15 июня 2016 г. решения об установлении (о пересмотре) в соответствии с настоящим постановлением на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности:

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей), в виде формул;

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках, включающих в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт величины мощности;

средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам).

Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предусмотреть вступление указанных решений в силу с 1 июля 2016 г.

4. Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой представить до 1 декабря 2016 г. в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в нормативные правовые акты в части порядка расчета организацией коммерческой инфраструктуры составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности.

5. Пункт 1 настоящего постановления вступает в силу с 1 июля 2016 г.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 17 мая 2016 г. № 433

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**  
**по вопросам совершенствования порядка ценообразования**  
**на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового**  
**рынка электрической энергии и мощности**

1. Раздел VI стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2010, № 33, ст. 4431; 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 31, ст. 4216; 2014, № 9, ст. 919; № 19, ст. 2416; 2015, № 5, ст. 827), дополнить пунктами 23<sup>1</sup> и 23<sup>2</sup> следующего содержания:

"23<sup>1</sup>. Гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации), функционирующие на территориях неценовых зон оптового рынка, вместо информации, предусмотренной подпунктами "б" - "г" пункта 22 настоящего документа, раскрывают следующую информацию:

а) значение средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета конечной регулируемой цены для первой ценовой категории, указанной в разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

б) значения составляющих расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, указанных в разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

в) сведения о данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам и учитываются в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, при определении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), выбравших для расчетов первую ценовую категорию, а также о причинах, вызвавших необходимость такого учета;

г) значения регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, для первой - шестой ценовых категорий;

д) значения составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, для первой - шестой ценовых категорий, использованных гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) при расчете указанных регулируемых цен за расчетный период, определенных в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

23<sup>2</sup>. Информация, указанная в пункте 23<sup>1</sup> настоящего документа, подлежит опубликованию на официальных сайтах гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) в сети "Интернет" ежемесячно, не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным."

2. В разделе XIV Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 23, ст. 3008):

а) пункт 193 изложить в следующей редакции:

"193. Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на

территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (далее - конечные регулируемые цены), дифференцированных по ценовым категориям:

1) плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

2) средневзвешенная 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 расчетного периода;

3) средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода;

4) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода;

5) 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 расчетного периода;

6) 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 поставляемого в час расчетного периода объема электрической энергии;

7) 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 расчетного периода;

8) 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 потребления над фактическим потреблением в час расчетного периода;

9) 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.";

б) дополнить пунктами 193<sup>1</sup> - 193<sup>3</sup> следующего содержания:

"193<sup>1</sup>. Значения показателей, используемых для расчета указанных в пункте 193 настоящих Правил составляющих конечных регулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих конечных регулируемых цен организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то указанные в пункте 193 настоящих Правил составляющие конечных регулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

193<sup>2</sup>. Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает и публикует на своем

официальном сайте в сети Интернет в течение 14 дней после окончания соответствующего расчетного периода следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

1) составляющие конечных регулируемых цен, указанные в пункте 193 настоящих Правил;

2) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

3) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

4) коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

5) максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждого рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации.

193<sup>3</sup>. Указанные в пункте 193<sup>2</sup> настоящих Правил величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на день расчета."

3. В Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; 2014, № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; 2015, № 2, ст. 474; № 37, ст. 5153; 2016, № 1, ст. 238):

а) в абзаце десятом пункта 65<sup>1</sup>:

после слов "надбавки гарантирующих поставщиков" дополнить словами "(удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке электрической энергии)";

предложение последнее исключить;

б) в пункте 73:

абзацы первый - десятый заменить текстом следующего содержания:

"73. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают в виде формул регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей (далее - конечные регулируемые цены), в соответствии с формулами расчета конечных регулируемых цен, предусмотренными разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, в отношении каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с указанием в числовом выражении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков (удельных величин расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке электрической энергии).

Остальные составляющие формул определения конечных регулируемых цен, в том числе удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

Значения конечных регулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.";

абзац одиннадцатый признать утратившим силу;

в) в пункте 74:

в абзаце первом слова "на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" заменить словами "в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и



технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения, предусмотренные настоящим пунктом, не распространяются на территории, объединенные в неценовые зоны оптового рынка.";

г) пункт 76 изложить в следующей редакции:

"76. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, двухставочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках, включающие в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт величины мощности.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной период регулирования устанавливают на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, в числовом выражении в порядке, предусмотренном методическими указаниями Федеральной антимонопольной службы, средневзвешенную стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящуюся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом.";

д) пункт 77 признать утратившими силу;

е) абзац седьмой пункта 78 изложить в следующей редакции:

"В субъектах Российской Федерации, часть территории которых включена в перечень территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, а другая часть территории включена в перечень территориально изолированных технологических систем и (или) является территорией, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, 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, может устанавливаться в целом по субъекту Российской Федерации."

4. В постановлении Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 32, ст. 4309; 2014, № 32, ст. 4521; 2015, № 5, ст. 827):

а) в подпункте "в" пункта 2 слова "в том числе к потребителям (покупателям) на розничных рынках, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" заменить словами "до 1 января 2017 г.";

б) в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных указанным постановлением:

в пункте 83:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, - исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен;"

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов.";

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.";

абзац восьмой пункта 84 заменить текстом следующего содержания:

"Стоимость объема бездоговорного потребления за весь период осуществления такого потребления на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, рассчитывается по регулируемой цене, определенной за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, как сумма следующих составляющих:

средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) 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 за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована коммерческим оператором оптового рынка;

произведение коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824, и средневзвешенной регулируемой цены на мощность на оптовом рынке, определенной коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована коммерческим оператором оптового рынка;

цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном разделом XII настоящего документа;

тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована коммерческим оператором оптового рынка.";

в абзаце двенадцатом пункта 85 слова "и регулируемых цен, рассчитанных в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны

оптового рынка, в отношении потребителей (покупателей) розничных рынков, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "и регулируемых цен, рассчитанных в соответствии с разделом XII настоящего документа в отношении потребителей (покупателей) на розничных рынках, функционирующих на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, и определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

в пункте 97:

абзац первый после слов "(совокупности энергопринимающих устройств потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства)" дополнить словами "(далее - совокупность энергопринимающих устройств)";

абзац второй после слов "энергопринимающих устройств" дополнить словами "(совокупности энергопринимающих устройств)";

абзац девятый после слов "энергопринимающих устройств" дополнить словами "(совокупности энергопринимающих устройств)", после слов "с максимальной мощностью" дополнить словами "энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств)";

абзацы десятый, пятнадцатый и двадцать второй после слов "с максимальной мощностью" дополнить словами "энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств)";

раздел VII изложить в следующей редакции:

## **"VII. Основные положения функционирования розничных рынков на территориях неценовых зон оптового рынка**

107. Функционирование розничных рынков на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, осуществляется в соответствии с разделами I - IV и IX - XI настоящего документа с учетом указанных в настоящем разделе положений.

Регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей (далее - конечные регулируемые цены), за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с разделом XII настоящего документа по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Конечные регулируемые цены дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией тарифов (ставок тарифов)

на услуги по передаче электрической энергии, а также по группам (подгруппам) потребителей, предусмотренным дифференциацией сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

108. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) определяет ценовую категорию для осуществления потребителем (покупателем в отношении потребителя) расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) потребителя электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Потребитель, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), осуществляет выбор ценовой категории самостоятельно с учетом положений настоящего пункта посредством уведомления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации и имеет право выбрать:

первую ценовую категорию - при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия

(мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без возможности выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим пунктом;

пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретаетась электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретаетась электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора потребителем двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без возможности выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, а также при включении в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Выбранная потребителем ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие выбранных таким потребителем тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется первая ценовая категория, в случае если по состоянию на 30 июня 2016 г. применялась одноставочная цена (тариф), вторая ценовая категория, в случае если по состоянию на 30 июня 2016 г. применялась одноставочная цена (тариф), дифференцированная по 2 или 3 зонам суток времени, и

четвертая ценовая категория, в случае если по состоянию на 30 июня 2016 г. применялась трехставочная цена (тариф).

Потребитель, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), осуществляет выбор ценовой категории в порядке, установленном настоящим пунктом, без возможности выбора и применения первой, второй, третьей и пятой ценовых категорий.

Потребитель, максимальная мощность энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (покупатель в отношении такого потребителя), выбирает между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом указанный потребитель (покупатель) имеет право выбрать четвертую ценовую категорию вне зависимости от оборудования его энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств) приборами учета, шестую ценовую категорию - если энергопринимающее устройство (совокупность энергопринимающих устройств), в отношении которого приобретает электрическую энергию (мощность), оборудовано приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии включения в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе четвертой или шестой ценовых категорий для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении указанного потребителя (покупателя) применяется четвертая ценовая категория.

Изменение ценовой категории в рамках положений, предусмотренных настоящим пунктом, осуществляется путем направления уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (на расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не



предусмотрено Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором потребитель (покупатель) направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

В случае если в качестве потребителя по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) выступает сетевая организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь, определение ценовой категории осуществляется в соответствии с положениями настоящего пункта, предусмотренными для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт.

109. Оплата электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями), не выбравшими для расчетов с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) пятую и шестую ценовые категории, производится исходя из фактических объемов потребления за соответствующий расчетный период.

Потребитель (покупатель), приобретающий или имеющий намерение приобретать электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, при условии оборудования точек поставки по договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, вправе потребовать, а гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан включить в договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условие о планировании им объемов потребления электрической энергии по часам суток, которое должно включать:

обязанность потребителя (покупателя) сообщать гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) детализацию планового объема потребления электрической энергии по

часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

обязанность потребителя (покупателя) оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены настоящим документом.

110. Значения конечных регулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий публикуются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на его официальном сайте в сети "Интернет" по форме согласно приложению № 2<sup>1</sup> не позднее чем через 17 дней после окончания расчетного периода.

Конечные регулируемые цены, а также составляющие их расчета доводятся до сведения потребителей (покупателей) в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) направляет коммерческому оператору оптового рынка в срок, не превышающий 18 дней со дня окончания расчетного периода, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенным гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), являющимся участником оптового рынка, или в порядке, установленном в соглашении об информационном обмене, заключенном гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), не являющимся участником оптового рынка, следующую информацию:

значение средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности), используемой для расчета регулируемой цены для первой ценовой категории;

значения составляющих расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) по первой ценовой категории, указанных в разделе XII настоящего документа;

информация о данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам и учитываются в случаях, предусмотренных настоящим документом, при определении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), выбравших для расчетов первую ценовую категорию, а также о причинах, вызвавших необходимость такого учета;

значения конечных регулируемых цен для первой - шестой ценовых категорий;

значения составляющих конечных регулируемых цен электрической энергии (мощности), использованных гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) при расчете конечных регулируемых цен за расчетный период для первой - шестой ценовых категорий, указанных в разделе XII настоящего документа.

111. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в точках поставки по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с разделом X настоящего документа с использованием приборов учета и (или) расчетных способов.

Объем мощности, к которому в соответствии с разделом XII настоящего документа применяется ставка на мощность конечных регулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий, равен величине мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), определяемой как среднее арифметическое значение из почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения

объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего этого потребителя (покупателя).

Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) - участника оптового рынка по соответствующей зоне деятельности в соответствии с настоящим пунктом и Правилами оптового рынка определяет и публикует не позднее 14 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети "Интернет" для каждого рабочего дня расчетного периода час для расчета величины мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке.

Часы для расчета величины мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период, опубликованные организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом, публикуются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) не позднее 16 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети "Интернет".

Объем мощности, к которому в соответствии с разделом XII настоящего документа применяется ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая величину расходов на содержание электрических сетей, в составе конечных регулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, равен величине мощности, используемой для определения размера обязательств потребителя (покупателя) по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15<sup>1</sup> Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Почасовые объемы потребления электрической энергии для расчета обязательств потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, определяются на основании показаний приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии. В случае если приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, отсутствуют у потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, а также в случае недопуска к приборам учета, непредоставления показаний приборов учета, выявления фактов безучетного потребления электрической энергии и иных случаях,

указанных в разделе X настоящего документа, определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X настоящего документа, с применением расчетных способов.

112. В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, то этот гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), определяет значения конечных регулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с разделом XII настоящего документа при условии применения вместо средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), рассчитываемой в соответствии с разделом XII настоящего документа, средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), покупаемую у указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций), продающих электрическую энергию (мощность). Эта цена определяется как отношение следующих величин:

разница между стоимостью покупки электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком, покупающим электрическую энергию (мощность), у указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций), продающих электрическую энергию (мощность), за соответствующий расчетный период и суммой стоимости объемов электрической энергии (мощности) тех потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), к которым применяются вторая - шестая ценовые категории, рассчитанной исходя из конечных регулируемых цен, определяемых гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), продающими электрическую энергию (мощность), и стоимости объемов электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность);

объемы электрической энергии (мощности) потребителей гарантирующего поставщика, покупающего электрическую энергию (мощность), в отношении которых этим гарантирующим поставщиком применяется первая ценовая категория.

Значения конечных регулируемых цен для остальных ценовых категорий этот гарантирующий поставщик, покупающий электрическую энергию (мощность), рассчитывает в соответствии с разделом XII настоящего документа с использованием составляющих конечных регулируемых цен, за исключением сбытовой надбавки, определяемых для своих потребителей (покупателей) гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями), продающими электрическую энергию (мощность) для соответствующих ценовых категорий.

В случае если энергосбытовая, энергоснабжающая организация приобретает электрическую энергию (мощность) у гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, то такая энергосбытовая, энергоснабжающая организация не может применять в расчетах с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) - участником оптового рынка, функционирующим на территории того же субъекта Российской Федерации, ценовую категорию, отличную от той, которая применялась в расчетах с потребителями, в интересах которых такой энергосбытовой, энергоснабжающей организацией осуществляется покупка электрической энергии (мощности) у указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка.

Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), покупающий электрическую энергию (мощность), публикует значения конечных регулируемых цен для ценовых категорий и их составляющие на своем официальном сайте в сети "Интернет" по форме, предусмотренной приложением № 2<sup>1</sup> к настоящему документу, не позднее 18 дней по окончании расчетного периода.

113. Производители электрической энергии (мощности), функционирующие на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, на которых распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в части реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, до получения статуса субъекта оптового рынка участвуют в отношениях, связанных с куплей-продажей электрической энергии (мощности) на основании договоров с гарантирующим поставщиком.

Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующие на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением случая, предусмотренного пунктом 65<sup>1</sup> настоящего документа, осуществляют продажу электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположены точки поставки, в которых исполняются обязательства производителя электрической энергии (мощности) по поставке электрической энергии (мощности).

Существенными условиями договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика с производителем электрической энергии (мощности) являются:

существенные условия соответствующего договора, указанные в абзацах втором, третьем, пятом, шестом, десятом и пятнадцатом пункта 40 настоящего документа;

обеспечение производителем электрической энергии (мощности) наличия и надлежащего функционирования приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы производства электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также обязанность производителя электрической энергии (мощности) передавать показания таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки, указанные в пункте 164 настоящего документа;

соответствующий настоящему документу порядок передачи таким производителем почасовых договорных объемов продажи электрической энергии (мощности) по договору;

соответствующий настоящему документу порядок определения объема производства электрической энергии (мощности) за расчетный период;

соответствующий настоящему документу порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности);

иные установленные настоящим документом условия, обязательные при заключении договора с производителем электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Стоимость поставленной по указанному договору за расчетный период электрической энергии (мощности) ( $S_{m,r,ГП}^{\text{розн-ген}}$ ) определяется по формуле (рублей):

$$S_{m,r,ГП}^{\text{розн-ген}} = \sum_{h \in m} (\max(V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}} \times T_r^{\text{Э}} + S_{r,h,m}^{\text{Э,откл}}; 0)) + N_{r,m}^{\text{бал}} \times T_r^{\text{мощн}},$$

где:

$V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}}$  - договорный объем производства электрической энергии в час (h) расчетного периода (m), заявленный производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) гарантирующему поставщику в срок не позднее 2 суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (МВт·ч);

$T_r^{\text{Э}}$  - ставка платы за электрическую энергию двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) (рублей/МВт·ч);

$S_{r,h,m}^{\text{Э,откл}}$  - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактического объема производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) от договорного объема в час (h) расчетного периода (m) (рублей);

$N_{r,m}^{\text{бал}}$  - объем мощности за расчетный период (m) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r), учтенный в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт);

$T_r^{\text{мощн}}$  - ставка платы за электрическую мощность двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) (рублей/МВт).

Изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактического объема производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) от договорного объема в час (h) расчетного периода (m) ( $S_{r,h,m}^{\text{Э,откл}}$ ) определяется гарантирующим поставщиком по формуле (рублей):



$$S_{r,h,m}^{\text{Э,откл}} = \begin{cases} (V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} - V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}}) \times T_r^{\text{Э}} \times k_{\text{ген}}^{\text{откл\_вверх}}, & \text{если } V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} - V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}} > 0.03 \times V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} \\ -(V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}} - V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}}) \times T_r^{\text{Э}} \times k_{\text{ген}}^{\text{откл\_вниз}}, & \text{если } V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}} - V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} > 0.03 \times V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} \\ (V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} - V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}}) \times T_r^{\text{Э}}, & \text{если } |V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}} - V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}}| \leq 0.03 \times V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}} \end{cases}$$

где:

$V_{r,h,m}^{\text{Э,факт}}$  - фактический объем производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (г) в час (h) расчетного периода (m) (МВт·ч);

$V_{r,h,m}^{\text{Э,дог}}$  - договорный объем производства электрической энергии в час (h) расчетного периода (m), заявленный производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке (г) гарантирующему поставщику в срок не позднее 2 суток до начала фактической поставки (если договором не установлен иной срок уведомления) (МВт·ч);

$T_r^{\text{Э}}$  - ставка платы за электрическую энергию двухставочного тарифа, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (г) (рублей/МВт·ч);

$k_{\text{ген}}^{\text{откл\_вверх}}$  - коэффициент отклонения фактического почасового объема производства электрической энергии от договорного почасового объема в сторону увеличения фактического объема над договорным, равный 1, в случае если указанное отклонение обусловлено командой субъекта оперативно-диспетчерского управления, и равный нулю в иных случаях;

$k_{\text{ген}}^{\text{откл\_вниз}}$  - коэффициент отклонения фактического почасового объема производства электрической энергии от договорного почасового объема в сторону уменьшения фактического объема относительно договорного, равный 1, в случае если указанное отклонение обусловлено командой субъекта оперативно-диспетчерского управления, и равный 1,5 в иных случаях.";

в абзаце третьем пункта 117 предложение второе исключить;  
дополнить разделом XII следующего содержания:

"XII. Порядок определения регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий

234. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют конечные регулируемые цены в соответствии с положениями настоящего раздела.

Значения конечных регулируемых цен для соответствующей ценовой категории и их составляющих рассчитываются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в соответствии с настоящим разделом с точностью до 2 знаков после запятой по правилам математического округления и публикуются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" в сроки, указанные в разделе VII настоящего документа, по форме, предусмотренной приложением № 2<sup>1</sup> к настоящему документу.

235. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,n}^{КРЦЭМ}$ ) определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{j,m,n}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн-ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}},$$

где:

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), определяемая по формуле, предусмотренной пунктом 236 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{розн-ген}}$  - 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 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - 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 (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{ПУ}$  - 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 каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной пунктом 248 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении, а составляющие  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n}^{СН,ЭМ}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

236. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых

цен для первой ценовой категории за расчетный период (m) ( $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ ), рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭ\_опт}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{СВРЦМ\_опт}} + \Delta \Pi_m^{\text{ЭМ, перерасчет}},$$

где:

$\Pi_m^{\text{СВРЦЭ\_опт}}$  - средневзвешенная 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 расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\lambda_m$  - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m) по формуле, предусмотренной пунктом 237 настоящего документа (1/час);

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ\_опт}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ, перерасчет}}$  - величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды и определяемая гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле, предусмотренной пунктом 240 настоящего документа (рублей/МВт·ч).

237. Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории ( $\lambda_m$ ), определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m) по формуле (1/час):

если  $(V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}} + V_{\text{ГПм}}^{\text{Э, розн}} \times \frac{V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}} - V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, нас баланс}}}{V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}}} - V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, 2-бЦК}} - V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, нас баланс}}) \leq 0$ , то

$$\lambda_m = 0,$$

в противном случае

$$\lambda_m = \frac{\text{MAX}(N_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{опт}} + N_{\text{ГПм}}^{\text{розн}} \times \frac{N_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{опт}} - N_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{нас баланс}}}{N_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{опт}}} - N_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{2-бЦК}} - N_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{нас баланс}}, 0)}{(V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}} + V_{\text{ГПм}}^{\text{Э, розн}} \times \frac{V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}} - V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, нас баланс}}}{V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}}} - V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, 2-бЦК}} - V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, нас баланс}})}$$

где:

$V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, опт}}$  - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором оптового рынка и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (МВт·ч);

$V_{\text{ГПм}}^{\text{Э, розн}}$  - сумма объемов электрической энергии за расчетный период (m) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с соответствующим гарантирующим поставщиком, опубликованная гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

$V_{\text{ГПЭС}\delta, m}^{\text{Э, нас баланс}}$  - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), опубликованный гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

$V_{\text{ГП(ЭСК),m}}^{\text{Э,2-6ЦК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

$N_{\text{ГП(ЭСК),m}}^{\text{опт}}$  - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором оптового рынка, опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (МВт);

$N_{\text{ГП,m}}^{\text{розн}}$  - сумма объемов оплачиваемого сальдо-перетока мощности за расчетный период (m), учтенных в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемых соответствующим гарантирующим поставщиком по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, опубликованная гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт);

$N_{\text{ГП(ЭСК),m}}^{\text{нас\_баланс}}$  - объем потребления мощности в соответствующий расчетный период (m) населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), опубликованный гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт);

$N_{\text{ГП(ЭСК),m}}^{\text{2-6ЦК}}$  - сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям,

опубликованная гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт).

238. Цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке ( $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ), определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_m^{\text{розн\_ген}} = \frac{\sum_r (\sum_{h \in m} S_{r,h,m}^{\text{Э,откл}})}{V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}}} + S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$$

где:

$S_{r,h,m}^{\text{Э,откл}}$  - изменение стоимости электрической энергии (мощности) в случае отклонения фактического объема производства электрической энергии производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке (r) от договорного объема в час (h) расчетного периода (m), определяемое в соответствии с пунктом 113 настоящего документа (рублей);

$V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}}$  - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором оптового рынка и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (МВт·ч);

$V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}}$  - сумма объемов электрической энергии за расчетный период (m) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с соответствующим гарантирующим поставщиком, опубликованная гарантирующим поставщиком на своем официальном сайте в сети "Интернет" (МВт·ч);

$S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$  - 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, определенная органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

239. Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории ( $N_{\text{ГП(ЭСК),m}}^{2\text{ЦК}}$ ), рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (МВт):

$$N_{\text{ГП(ЭСК),m}}^{2\text{ЦК}} = \sum_{z \in Z} V_{m,z}^{\text{Э,2ЦК}} \times \lambda_{m,z},$$

где:

Z - множество зон суток (z) расчетного периода (m), по которым дифференцируется конечная регулируемая цена, соответствующая второй ценовой категории;

$V_{m,z}^{\text{Э,2ЦК}}$  - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток (z) расчетного периода (m) (МВт·ч);

$\lambda_{m,z}$  - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении его зоны деятельности (для энергосбытовой, энергоснабжающей организации - группы точек поставки на оптовом рынке) и опубликованный коммерческим оператором оптового рынка и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на своих официальных сайтах в сети "Интернет" (1/час).

240. Значение средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по первой ценовой категории, рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) с учетом данных, которые относятся к предыдущим расчетным периодам, в следующих случаях:

изменение объемов покупки либо ценовой категории потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на основании решения суда;



выявление факта безучетного потребления, подтвержденного актом о неучтенном потреблении электрической энергии, составленным в порядке, предусмотренном разделом X настоящего документа;

изменение составляющих конечных регулируемых цен и иных параметров расчета в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае если эти изменения не были учтены при определении составляющих конечных регулируемых цен и иных параметров расчета за расчетный период.

Средневзвешенные регулируемые цены электрической энергии (мощности) за предыдущие расчетные периоды изменению и перерасчету не подлежат.

Величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период ( $m$ ), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды ( $\Delta\Pi_m^{\text{ЭМ,перерасчет}}$ ), определяется гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Delta\Pi_m^{\text{ЭМ,перерасчет}} = \text{MIN} \left\{ \Delta\Pi_m^{\text{ЭМ}}; 0,1 \times (\Pi_m^{\text{СВРЦЭ-опт}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{СВРЦМ-опт}}) \right\},$$

где:

$\Delta\Pi_m^{\text{ЭМ}}$  - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период ( $m$ ), рассчитываемая гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле, предусмотренной пунктом 241 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{СВРЦЭ-опт}}$  - средневзвешенная 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 расчетного периода ( $m$ ) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\lambda_m$  - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком (энергосбытовой,

энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m) по формуле, предусмотренной пунктом 237 настоящего документа (1/час);

$\Pi_m^{СВРЦМ\_опт}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

241. Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m) ( $\Delta\Pi_m^{ЭМ}$ ) рассчитывается гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Delta\Pi_m^{ЭМ} = \frac{\sum_{t \in M} V_t^{Э\_перерасчет, ИЦК} \times (\Pi_t^{СВРЦЭМ\_перерасчет} - \Pi_t^{СВРЦЭМ})}{V_m^{Э, ИЦК}},$$

где:

M - множество всех расчетных периодов (t) до периода (m-1) включительно;

$V_t^{Э\_перерасчет, ИЦК}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период (m) (МВт·ч);

$\Pi_t^{СВРЦЭМ\_перерасчет}$  - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m), по формуле, предусмотренной пунктом 242 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_t^{СВРЦЭМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в соответствии с настоящим разделом по формуле, предусмотренной пунктом 236 настоящего документа, и опубликованная гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей

организацией) на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$V_m^{\Delta, \text{ИЭК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (m) (МВт·ч).

242. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m) ( $\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ\_перерасчет}}$ ), рассчитывается по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ\_перерасчет}} = \Pi_t^{\text{СВРЦЭ\_опт}} + \lambda_t \times \Pi_t^{\text{СВРЦМ\_опт}},$$

где:

$\Pi_t^{\text{СВРЦЭ\_опт}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) 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 предыдущего расчетного периода (t) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\lambda_t$  - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (t), предшествующий расчетному периоду (m), по формуле, предусмотренной пунктом 237 настоящего документа (1/час);

$\Pi_t^{\text{СВРЦМ\_опт}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в отношении расчетного периода (t) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

243. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,n,z}^{КРЦЭМ}$ ) определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле:

$$\Pi_{j,m,n,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,z}^{\text{СН, ЭМ}},$$

где:

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  - 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 (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  - 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 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - 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 (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - 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 каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной пунктом 248 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,z}^{\text{СН, ЭМ}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей в

соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении, а составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_{m}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{m}^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n,z}^{СН,ЭМ}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

244. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность, которые определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,n,h}^{КРЦЭМ,Э}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{j,m,n,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БП} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{СН,Э}$$

где:

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$  - 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{розн\_ген}$  - 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 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - 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 (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{ПУ}$  - 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 каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной пунктом 248 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{СН,Э}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в

договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении, а составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n,h}^{СН,Э}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории, применяемая к поставляемому за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему мощности ( $\Pi_{m,n}^{КРЦЭМ,М}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_{m,n}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{m,n}^{СН,М},$$

где:

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

$\Pi_{m,n}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей

организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт).

При этом составляющая  $\Pi_m^{CBPCM}$  является переменным значением и указывается в буквенном выражении, ее числовое значение определяется гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n}^{CH,M}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

245. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставок за мощность, которые определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,n,h}^{KPCEM,\text{Э}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{j,m,n,h}^{KPCEM,\text{Э}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, БР} + \Pi_m^{\text{розн-ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{CH, Э}},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ, БР}$  - 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m}^{\text{розн\_ген}}$  - 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 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, П}}$  - 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 (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$  - 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 каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной пунктом 248 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, П}}$  указывается в числовом выражении, а составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n,h}^{\text{СН, Э}}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, применяемая к поставляемому за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему мощности ( $\Pi_{m,n}^{\text{КРЦЭМ, М}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_{m,n}^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН, М}},$$

где:

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН, М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого

потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт).

При этом составляющая  $\Pi_{m,n}^{CBPЦM}$  является переменным значением и указывается в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n}^{CH,M}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемая к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{m,n}^{KPCЭM,C}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_{m,n}^{KPCЭM,C} = \Pi_{j,m}^{CEТ,C},$$

где:

$\Pi_{j,m}^{CEТ,C}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{CEТ,C}$  указывается в числовом выражении.

246. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность, которые определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе)

потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии на  $j$ -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}}$  - 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 поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  - 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 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  - 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 (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - 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 каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной пунктом 248 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и

определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{CET}$  указывается в числовом выражении, а составляющие  $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n,h}^{CH, Э1}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

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), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM, Э2}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM, Э2} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ+} + \Pi_{m,n,h}^{CH, Э2},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$  - 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM, \text{Э}2}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

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), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM, \text{Э}3}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM, \text{Э}3} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ-} + \Pi_{m,n,h}^{CH, \text{Э}3},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ-}$  - 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 потребления над фактическим потреблением в

час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$C_{m,n,h}^{CH,Э3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,n,h}^{КРЦЭМ,Э3}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

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, для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m) ( $C_{m,n}^{КРЦЭМ,Э4}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$C_{m,n}^{КРЦЭМ,Э4} = \left| C_m^{\text{факт,небаланс}} \right| + \left| C_{m,n}^{CH,Э4} \right|,$$

где:

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$C_{m,n}^{CH,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,n}^{КРЦЭМ,Э4}$  и

определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

В случае если  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}} \geq 0$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}} < 0$ ,  $\Pi_{m,n}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m).

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к поставляемому потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему мощности за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,n}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_{m,n}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}},$$

где:

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами



ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт).

При этом составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦ-}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ ,  $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющие  $\Pi_{m,n,h}^{CH,Э2}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{CH,Э3}$ ,  $\Pi_{m,n}^{CH,Э4}$ ,  $\Pi_{m,n}^{CH,М}$  указываются в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

247. Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность, определяемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,n,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{j,m,n,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, \text{план\_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_{m}^{\text{ПВ}} + \Pi_{m,n,h}^{CH, Э1},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план\_опт}}$  - 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 поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  - 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 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{j,m}^{CET, П}$  - 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 (рублей/МВт·ч);

$\Pi_m^{ПV}$  - 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 каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле, предусмотренной пунктом 248 настоящего документа (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH, Э1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{j,m,n,h}^{KPCЭM, Э1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в

договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  указывается в числовом выражении, а составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опг}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая  $\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$  указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

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), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), в отношении часа (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,n,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{m,n,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM,Э2}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

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), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, в отношении часа (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM,Э3}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM,Э3} = \Pi_{m,h}^{CBPЦЭ} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э3},$$

где:

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на официальном своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n,h}^{CH,Э3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n,h}^{KPCЭM,Э3}$  и

определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

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, для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,n}^{КРЦЭМ,Э4}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Pi_{m,n}^{КРЦЭМ,Э4} = \left| \Pi_{m,n}^{\text{факт,небаланс}} \right| + \left| \Pi_{m,n}^{СН,Э4} \right|,$$

где:

$\Pi_{m,n}^{\text{факт,небаланс}}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\Pi_{m,n}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,n}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на

оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

В случае если  $\Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}} \geq 0$ ,  $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m). В случае если  $\Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}} < 0$ ,  $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) за расчетный период (m).

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к поставляемому потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему мощности за расчетный период (m) ( $\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_{\text{м,н}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{м,н}}^{\text{СН,М}},$$

где:

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

$\Pi_{\text{м,н}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, а для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, определенная в

договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая указанную сбытовую надбавку гарантирующего поставщика для такого потребителя (покупателя), в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт).

При этом составляющие  $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ-}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ ,  $\Pi_m^{CBPCM}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющие  $\Pi_{m,n,h}^{CH,Э2}$ ,  $\Pi_{m,n,h}^{CH,Э3}$ ,  $\Pi_{m,n}^{CH,Э4}$ ,  $\Pi_{m,n}^{CH,M}$  указываются в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемая к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{m,n}^{KPCЭM,C}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Pi_{m,n}^{KPCЭM,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C},$$

где:

$\Pi_{j,m}^{CET,C}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт).

При этом составляющая  $\Pi_{j,m}^{CET,C}$  указывается в числовом выражении.

248. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям ( $\Pi_m^{ПУ}$ ), которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры

оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) по формуле (рублей/МВт·ч):

$$Ц_m^{ПУ} = \frac{C_{m-1}^{CO} + C_{m-1}^{KO} + C_{m-1}^{ЦФР}}{V_m^{Э/Э}},$$

где:

$C_{m-1}^{CO}$  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m-1) (рублей);

$C_{m-1}^{KO}$  - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m-1) (рублей);

$C_{m-1}^{ЦФР}$  - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (m-1) (рублей);

$V_m^{Э/Э}$  - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период (m) (МВт·ч).

249. В случае если гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в интересах потребителя (покупателя) заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организацией (территориальными сетевыми организациями), конечные регулируемые цены для указанного потребителя (покупателя) определяются отдельно для точек поставки, в отношении которых заключен такой договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, и точек поставки, в отношении которых договор



заключен с территориальной сетевой организацией, исходя из соответствующих конечных регулируемых цен для договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), увеличенных на соответствующую плату за услуги по передаче электрической энергии.

250. В случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) конечные регулируемые цены определяются за вычетом ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом для расчетов с потребителем (покупателем) используются конечные регулируемые цены для наиболее высокого уровня напряжения, на котором объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации, скорректированные на ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемую для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, этой сетевой организации. Эти конечные регулируемые цены применяются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) к объемам покупки электрической энергии (мощности), обеспеченным собственной выработкой производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

Для потребителей (покупателей), энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет корректировку в сторону уменьшения конечных регулируемых цен.

Величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий ( $\Delta C_j^3$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Delta C_j^3 = T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}},$$

где:

$T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}}$  - 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, определенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

251. Без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются конечные регулируемые цены на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные регулируемые цены применяются отдельно к величинам не превышения и отдельно к величинам превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации. При этом для определения конечных регулируемых цен в отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям.

При определении и применении конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, заключившим договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных конечных регулируемых цен.

Величина, на которую уменьшаются ставки за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых

категорий, применяемые к фактически поставленному потребителю (покупателю) объему электрической энергии на  $j$ -м уровне напряжения ( $\Delta\Pi_j^{\text{э-кп}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Delta\Pi_j^{\text{э-кп}} = T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}},$$

где:

$T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}}$  - дифференцированная по уровням напряжения  $j$  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, определенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

Величина, на которую уменьшаются ставки за мощность конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, отражающие удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемые к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении  $j$ -го уровня напряжения ( $\Delta\Pi_j^C$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Delta\Pi_j^C = T_j^{\text{сод}_2 \text{ став}},$$

где:

$T_j^{\text{сод}_2 \text{ став}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

Величина, на которую уменьшаются конечные регулируемые цены для первой, второй, третьей и пятой ценовых категорий определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Delta \Pi_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{I став}},$$

где:

$T_j^{\text{I став}}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, определенный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и опубликованный им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

252. При определении и применении конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, заключившим договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, в отношении которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных регулируемых цен на величины.

Величина, на которую уменьшаются ставки за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемые к фактически поставленному потребителю (покупателю) объему электрической энергии на  $j$ -м уровне напряжения ( $\Delta \Pi_j^{\text{ФСК}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт·ч):

$$\Delta \Pi_j^{\text{ФСК}} = T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}} - T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}} \times \text{НТПЭ}_i,$$

где:

$T_j^{\text{пот}_2 \text{ став}}$  - дифференцированная по уровням напряжения  $j$  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, определенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  - 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч);

$\text{НТПЭ}_j$  - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

Величина, на которую уменьшаются ставки за мощность конечной регулируемой цены для четвертой и шестой ценовых категорий, отражающие удельную величину расходов на содержание электрических сетей и применяемые к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении  $j$ -го уровня напряжения ( $\Delta C_j^{\text{C\_ФСК}}$ ), определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\Delta C_j^{\text{C\_ФСК}} = T_j^{\text{сод\_2 став}} - T_{\text{сод\_ЕНЭС}},$$

где:

$T_j^{\text{сод\_2 став}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении  $j$ -го уровня напряжения и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт);

$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

253. 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.

254. Конечные регулируемые цены, дифференцированные по ценовым категориям, для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, функционирующих на территории того же субъекта Российской Федерации, определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с использованием формул конечных регулируемых цен, определяемых для указанных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) - участников оптового рынка, увеличенных на удельную величину расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии указанной энергосбытовой, энергоснабжающей организации.";

дополнить приложением № 2<sup>1</sup> следующего содержания:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 2<sup>1</sup>**  
к Основным положениям функционирования  
розничных рынков электрической энергии

**Ф О Р М А**

**публикации значений конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность)  
и составляющих конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность)**

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ Г.  
(наименование гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (месяц) (год)

**I. Первая ценовая категория**  
(для объемов покупки электрической энергии (мощности),  
учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

**1. Конечная регулируемая цена**

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Конечная регулируемая цена (рублей/МВт·ч, без НДС)				

2. Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории (рублей/МВт·ч, без НДС) \_\_\_\_\_.

3. Составляющие расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке (рублей/МВт·ч) \_\_\_\_\_;

б) средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке (рублей/МВт) \_\_\_\_\_;

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (1/час) \_\_\_\_\_;

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке (МВт) \_\_\_\_\_;

д) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт) \_\_\_\_\_, в том числе:

по второй ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_;

по третьей ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_;

по четвертой ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_;

по пятой ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_;

по шестой ценовой категории (МВт) \_\_\_\_\_;

е) потребление мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (МВт) \_\_\_\_\_;

ж) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке (МВт·ч) \_\_\_\_\_;

з) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт·ч) \_\_\_\_\_, в том числе:

по второй ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_;

по третьей ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_;

по четвертой ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_;



по пятой ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_;

по шестой ценовой категории (МВт·ч) \_\_\_\_\_;

и) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (МВт·ч) \_\_\_\_\_;

к) величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды (рублей/МВт·ч)<sup>1</sup> \_\_\_\_\_;

л) сумма объемов мощности за расчетный период (m) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт) \_\_\_\_\_;

м) сумма объемов электрической энергии за расчетный период (m) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт·ч) \_\_\_\_\_.

II. Вторая ценовая категория  
 (для объемов покупки электрической энергии (мощности),  
 учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

1. Предельный уровень регулируемых цен для 3 зон суток (рублей/МВт·ч, без НДС)

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная				
Полупиковая				
Пиковая				

2. Предельный уровень регулируемых цен для 2 зон суток (рублей/МВт·ч, без НДС)

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная				
Дневная				

**III. Третья ценовая категория**  
**(для объемов покупки электрической энергии (мощности),**  
**в отношении которых за расчетный период осуществляется**  
**почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование,**  
**а стоимость услуг по передаче электрической энергии**  
**определяется по тарифу на услуги по передаче электрической**  
**энергии в одноставочном выражении)**

**1. Ставка за электрическую энергию конечных регулируемых цен (рублей/МВт·ч, без НДС)**

Дата	Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения _____ <sup>2</sup>																							
	0:00 - 1:00	1:00 - 2:00	2:00 - 3:00	3:00 - 4:00	4:00 - 5:00	5:00 - 6:00	6:00 - 7:00	7:00 - 8:00	8:00 - 9:00	9:00 - 10:00	10:00 - 11:00	11:00 - 12:00	12:00 - 13:00	13:00 - 14:00	14:00 - 15:00	15:00 - 16:00	16:00 - 17:00	17:00 - 18:00	18:00 - 19:00	19:00 - 20:00	20:00 - 21:00	21:00 - 22:00	22:00 - 23:00	23:00 - 0:00
1																								
...																								

**2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_.**

IV. Четвертая ценовая категория  
(для объемов покупки электрической энергии (мощности),  
в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет,  
но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии  
определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня регулируемых цен (рублей/МВт·ч, без НДС)

Дата	Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения ____ <sup>2</sup>																							
	0:00 - 1:00	1:00 - 2:00	2:00 - 3:00	3:00 - 4:00	4:00 - 5:00	5:00 - 6:00	6:00 - 7:00	7:00 - 8:00	8:00 - 9:00	9:00 - 10:00	10:00 - 11:00	11:00 - 12:00	12:00 - 13:00	13:00 - 14:00	14:00 - 15:00	15:00 - 16:00	16:00 - 17:00	17:00 - 18:00	18:00 - 19:00	19:00 - 20:00	20:00 - 21:00	21:00 - 22:00	22:00 - 23:00	23:00 - 0:00
1																								
...																								

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_.

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей





Дата	Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом																								
	0:00 - 1:00	1:00 - 2:00	2:00 - 3:00	3:00 - 4:00	4:00 - 5:00	5:00 - 6:00	6:00 - 7:00	7:00 - 8:00	8:00 - 9:00	9:00 - 10:00	10:00 - 11:00	11:00 - 12:00	12:00 - 13:00	13:00 - 14:00	14:00 - 15:00	15:00 - 16:00	16:00 - 17:00	17:00 - 18:00	18:00 - 19:00	19:00 - 20:00	20:00 - 21:00	21:00 - 22:00	22:00 - 23:00	23:00 - 0:00	
1																									
...																									

Дата	Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом																								
	0:00 - 1:00	1:00 - 2:00	2:00 - 3:00	3:00 - 4:00	4:00 - 5:00	5:00 - 6:00	6:00 - 7:00	7:00 - 8:00	8:00 - 9:00	9:00 - 10:00	10:00 - 11:00	11:00 - 12:00	12:00 - 13:00	13:00 - 14:00	14:00 - 15:00	15:00 - 16:00	16:00 - 17:00	17:00 - 18:00	18:00 - 19:00	19:00 - 20:00	20:00 - 21:00	21:00 - 22:00	22:00 - 23:00	23:00 - 0:00	
1																									
...																									

Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС)	
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период (рублей/МВт·ч, без НДС)	

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) \_\_\_\_\_.

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей

<sup>1</sup> В случае если величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) публикует также средневзвешенную регулируемую цену на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с данными, используемыми для расчета в этих периодах.

<sup>2</sup> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)."