

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

19.06.2018

№ 834/18

Москва

Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

В соответствии с частью 2 статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350, ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (часть I), ст. 3865; № 27 (часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765,



ст. 4822; 2018, №1 (часть I), ст. 35), пунктами 21 и 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 22, ст. 2817; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4234; 2014, № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4659; 2015, № 2, ст. 474; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; 2016, № 43, ст. 6034; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 5, ст. 793; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6978), подпунктом 5.2.10 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (часть II), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; 2008, № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 2, ст. 248; № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741, № 38, ст. 5564, № 43, ст. 6030)

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить форму решения органа исполнительной власти субъекта

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу приказы ФСТ России:

от 28 марта 2013 г. № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392);

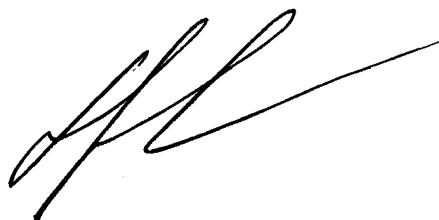
от 24 сентября 2013 г. № 1207-э «О внесении дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и форму принятия решения органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденные приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э» (зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2013 г., регистрационный № 30375);

от 10 февраля 2014 г. № 155-э «О внесении изменений и дополнений в приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (зарегистрирован Минюстом России 18 марта 2014 г., регистрационный № 31641);

от 24 декабря 2014 г. № 2389-э «О внесении изменений и дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и форму принятия решения органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденные приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э» (зарегистрирован Минюстом России 26 января 2015 г., регистрационный № 35704).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Приложение № 1
к приказу ФАС России
от 19.06.2018 № 834/18

**Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней,
предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и
выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен
(тарифов) и (или) их предельных уровней**

I. Общие положения

1. Настоящий Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (далее – Регламент) определяет процедуру рассмотрения вопросов, связанных с установлением Федеральной антимонопольной службой и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы) цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности).

2. Установление цен (тарифов) и (или) их предельных уровней производится регулирующими органами путем рассмотрения дел об установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Дело об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней не открывается в следующих случаях:

1) применения регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней:

- цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых

зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности);

- цен на электрическую энергию и мощность, производимых с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме;

- цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций;

2) установления (пересмотра) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

3) установления (пересмотра) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка;

4) установления платы за технологическое присоединение к единой (национальной) общероссийской электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину;

5) пересмотра цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в течение финансового года по основаниям, указанным в пункте 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 22, ст. 2817; № 31, ст. 4216; № 31, ст. 4234; 2014, № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4659; 2015, № 2, ст. 474; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; 2016, № 43, ст. 6034; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 5, ст. 793; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6978) (далее – Правила регулирования).

3. При установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней дополнительные обосновывающие документы, подтверждающие осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, при необходимости запрашиваются регулирующими органами.

Регулирующие органы определяют срок представления обосновывающих документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, который не может быть менее 7 дней со дня поступления запроса в организацию.

Тарифы для поставщика (индикативные цены для покупателя), который получил в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки и приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), устанавливаются в размере, равном тарифам, установленным для субъекта оптового рынка, ранее эксплуатировавшего вышеуказанные объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), без открытия дела об установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

4. Рассмотрение дела об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), осуществляется на основании заявления регулируемой организации (заявления об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии).

5. Заявление об установлении регулируемой цены (тарифа) и (или) их предельных уровней подписывается руководителем организации или иным уполномоченным им лицом (далее – заявитель).

К заявлению об установлении регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней прилагаются следующие обосновывающие материалы:

- 1) баланс электрической энергии;
- 2) баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;
- 3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);
- 4) баланс тепловой мощности;
- 5) бухгалтерская и статистическая отчетность регулируемой организации за предшествующий период регулирования;
- 6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии - для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);
- 7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;
- 8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297) , с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 января 2018 г. № 26/18 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2018 г., регистрационный № 51354) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета);

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) программа энергосбережения, разработанная в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиями, в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности заявителей, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

13) документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности, документы, подтверждающие плановое или фактическое осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица – передаточные акты);

14) справка о наличии официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя;

15) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 10, ст. 1541; № 37, ст. 5153; 2016, № 41, ст. 5833; № 43, ст. 6034) (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);

16) один из документов, предусмотренных в подпункте 14 пункта 17 Правил регулирования.

6. В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, предусмотренных Правилами регулирования, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Основанием для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

7. При установлении регулируемых цен (тарифов) для регулируемой

организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, используются документы и материалы, представленные в соответствии с пунктом 5 настоящего Регламента в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, представляется бухгалтерская отчетность организации на дату ее государственной регистрации.

8. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования устанавливаются с учетом положений абзаца первого пункта 18 Правил регулирования.

Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют материалы для установления тарифов в Федеральную антимонопольную службу в срок, указанный в абзаце втором пункта 18 Правил регулирования.

В отношении территориальных сетевых организаций при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение текущего периода регулирования тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в текущем периоде регулирования независимо от срока подачи материалов, но не позднее срока, указанного в абзаце третьем пункта 18 Правил регулирования.

Территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в срок, установленный в абзаце четвертом пункта 18 Правил регулирования, с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика обращается в орган исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика.

9. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа) в предусмотренном пунктом 9¹ Правил регулирования случае.

В случае пропуска сроков направления заявления организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цены (тарифа) в отношении указанной организации в соответствии с пунктом 6 настоящего Регламента.

10. Документы представляются на бумажном носителе и в электронном виде по формам, размещенным на сайте www.eias.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

11. В заявлении об установлении регулируемых цен (тарифов) указываются:

сведения о заявителе (наименование и реквизиты организации, адрес юридического лица, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации);

основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления цен (тарифов);

требование, с которым заявитель обратился.

12. Документы регистрируются регулирующим органом в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и направляются руководителю регулирующего органа.

13. Для рассмотрения представленных заявлений об установлении цен (тарифов) руководитель регулирующего органа назначает уполномоченного из числа своих сотрудников.

14. Регулирующий орган проводит экспертизу заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в порядке, предусмотренном пунктом 22 Правил регулирования.

15. Рассмотрение вопросов об установлении цен (тарифов) и (или) предельных уровней коллегиальным органом регулирующего органа осуществляется в соответствии с пунктами 25 и 26 Правил регулирования.

II. Рассмотрение вопросов, связанных
с установлением регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных
уровней Федеральной антимонопольной службой

16. Заявление об установлении предельных уровней цен (тарифов) представляется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации) в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования.

Орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территория которого относится к неценовым зонам оптового рынка, в срок, установленный абзацем вторым пункта 42 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259; № 2, ст. 474, ст. 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167, ст. 1175; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1 (часть II), ст. 238; № 2 (часть I), ст. 329; ст. 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833, ст. 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1

(часть II), ст. 204; № 5, ст. 793; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; № 31 (часть II), ст. 4923; № 32, ст. 5077, № 36, ст. 5441, № 47, ст. 6978; № 50 (часть III), ст. 7627; 2018, № 1 (часть II), ст. 364, ст. 378; № 3, ст. 543; № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756) (далее - Основы ценообразования), представляет в Федеральную антимонопольную службу заявление о размере регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории субъекта Российской Федерации.

17. Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350, ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (часть I), ст. 3865; № 27 (часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822; 2018, №1 (часть I), ст. 35) (далее - Федеральный закон «Об электроэнергетике») установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляют предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые с использованием указанных объектов, в

соответствии с пунктом 13 Правил регулирования.

18. Производители электрической энергии - поставщики оптового рынка, в отношении которых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования применяется государственное регулирование цен (тарифов), представляют заявления об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию и на мощность в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования.

19. Организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют заявления об установлении цен (тарифов) в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования.

20. При рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральной антимонопольной службой применяются положения главы I настоящего Регламента.

21. По результатам рассмотрения заявления принимается решение об открытии дела об установлении цены (тарифа) и (или) их предельных уровней (принятия предложений к рассмотрению) либо об отказе в открытии дела (в рассмотрении предложений).

22. Дело об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральная антимонопольная служба открывает в течение 14 дней с даты регистрации представленных документов, о чем заявителю (органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации) направляется извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) лица, назначенного уполномоченным по делу.

В случае принятия решения об отказе в открытии дела (в рассмотрении предложений) заявителю (органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации) в течение 14 дней с даты регистрации представленных документов направляется извещение.

23. Решения об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по

обеспечению системной надежности и цен (тарифов) на услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций принимаются в соответствии с пунктом 10 Правил регулирования.

III. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации

24. Заявители представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным им уполномоченным лицом с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям 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, на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования.

25. При рассмотрении дел об установлении цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации применяются положения главы I настоящего Регламента.

26. По результатам рассмотрения заявления принимается решение об открытии дела об установлении цен (тарифов) (принятия предложений к рассмотрению) либо об отказе в открытии дела (в рассмотрении предложений).

27. Дело об установлении цен (тарифов) орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации открывает в течение 14 дней с даты регистрации представленных документов, о чем заявителю направляется извещение с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии)

лица, назначенного уполномоченным по делу.

В случае принятия решения об отказе в открытии дела (в рассмотрении предложений) заявителю в течение 14 дней с даты регистрации представленных документов направляется извещение.

28. В случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет юридическому лицу уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым юридическое лицо не соответствует).

В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих документов, подтверждающих осуществление расходов на регулируемый вид деятельности, предусмотренных Правилами регулирования, соответствие юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства, критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на основании результатов проверки его хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие расчетные периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

29. Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации ежегодно, до 1 ноября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, публикует на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию о

территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименования и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

IV. Решение регулирующего органа об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

30. Рассмотрение дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (предложений) прекращается с даты принятия решения об их установлении, в случае прекращения (неосуществления) регулируемой деятельности заявителем (установление невозможности осуществления заявителем регулируемой деятельности в соответствующем периоде регулирования), отзыва заявителем своего заявления.

31. Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней принимается по форме согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

32. Решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней доводятся до заявителей регулирующими органами в соответствии с пунктами 29 и 30 Правил регулирования.

V. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

33. Федеральной антимонопольной службой устанавливается размер платы за технологическое присоединение к Единой национальной (общероссийской) электрической сети индивидуально для конкретного заявителя или в виде формулы в случаях, определенных Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 года, регистрационный № 48609) (далее - Методические указания).

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации утверждаются стандартизированные тарифные ставки, ставки за 1 кВт максимальной мощности, плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с Методическими указаниями.

34. Территориальные сетевые организации ежегодно представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения в соответствии с абзацем одиннадцатым пункта 87 Основ ценообразования.

35. При технологическом присоединении по индивидуальному проекту территориальная сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки на технологическое присоединение от потребителя направляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети сетевая организация

обращается в Федеральную антимонопольную службу для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в течение 15 рабочих дней с даты окончания срока, установленного соглашением между заявителем и сетевой организацией для разработки и согласования с уполномоченными органами исполнительной власти проектной документации (в случае, если согласование предусмотрено законодательством Российской Федерации), но не позже 9 месяцев с даты поступления в сетевую организацию заявки.

К заявлению об установлении платы прилагаются следующие материалы:

а) проект договора;

б) проектная документация (в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети);

в) индивидуальные технические условия, являющиеся неотъемлемым приложением к договору (в случае, если индивидуальные технические условия подлежат согласованию с системным оператором, - индивидуальные технические условия, согласованные с системным оператором);

г) калькуляция затрат на технологическое присоединение с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления сетевой организацией технологического присоединения по индивидуальному проекту;

д) расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), выполненный в соответствии с Методическими указаниями.

36. Регулирующий орган в течение 30 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту.

При отсутствии документов и сведений, необходимых для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган в течение 7 дней со дня поступления заявления об установлении платы уведомляет об этом сетевую организацию, а сетевая организация направляет в регулирующий орган документы и сведения в срок не позднее 5 дней со дня получения уведомления. Регулирующий орган утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, в течение 30 рабочих дней со дня получения запрошенных документов и сведений.

Регулирующие органы в течение 7 дней со дня принятия решения, отражающего величину расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, направляют в Федеральную антимонопольную службу копию указанного решения.

В случае если технические условия подлежат в соответствии с пунктом 30³ Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687, № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 21, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47,

ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513, ст. 4521; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2016, № 9, ст. 1266; № 33, ст. 5185; № 40, ст. 5735; № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (часть I), ст. 162, ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 8, ст. 1230; № 12, ст. 1728; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6987), согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления, срок утверждения платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается регулирующим органом. При этом указанный срок не может превышать 45 рабочих дней.

37. При рассмотрении заявлений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям применяются положения главы I настоящего Регламента.

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 19.06.2018 № 834/18

ФОРМА

Решение органа исполнительной власти
субъекта Российской Федерации в области государственного
регулирующего тарифов

_____ (название регулирующего органа)

_____ (вид акта, номер и дата принятия)

_____ (название акта)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и

_____ (иные нормативные правовые акты Российской Федерации и иные обоснования, в соответствии с которыми принят акт)

_____ постановляет

(приказывает):

(название регулирующего органа, принявшего акт)

Установить с _____ 20__ г. по _____ 20__ г. тарифы
(дата введения в действие (цен) тарифов) (дата окончания действия цен (тарифов))
согласно приложениям.

Примечания:

1. При фактическом отсутствии уровней напряжения и (или) групп потребителей пустые строки и графы, предусмотренные указанной формой, включая заголовок, в решении регулирующего органа не указываются либо в них проставляется прочерк.

2. При наличии льготных групп потребителей, в отношении которых законодательно установлено право на льготы, льготные тарифы устанавливаются отдельно согласно приложениям к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения органа со ссылкой на закон.

3. При установлении цен (тарифов) сроком действия не менее чем три года и не более чем пять лет в случаях, установленных законодательством в сфере электроэнергетики, приложения к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения органа дополняются столбцами.

4. В случае если решение принимается во исполнение вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), в целях приведения решений об установлении указанных цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации, оформляется ссылка на соответствующее решение ФАС России или судебного органа.

Приложение № 1
к решению органа исполнительной
власти субъекта Российской Федерации
в области государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям
потребителей по субъекту Российской Федерации¹

Наименование субъекта Российской Федерации				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям</p>			

	потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	
	Ночная зона	руб./кВт•ч	
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²		
	Пиковая зона	руб./кВт•ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч	
	Ночная зона	руб./кВт•ч	
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям</p>		

	потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	
	Ночная зона	руб./кВт•ч	
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²		
	Пиковая зона	руб./кВт•ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч	
	Ночная зона	руб./кВт•ч	
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте³.</p>		

3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч		
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч		
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч		
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч		
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			

4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч		
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч		
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч		
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч		
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .			

4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч		
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт•ч		
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч		
	Ночная зона	руб./кВт•ч		

Примечания:

1. Приложение заполняется при отсутствии решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации.

2. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

3. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

**Балансовые показатели планового объема
полезного отпуска электрической энергии, используемые
при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категориям
потребителей по субъекту Российской Федерации**

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт•ч	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в</p>		

	населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
3	Население, проживающее в сельских населенных		

	<p>пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1.	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.		
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.		

4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ¹	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица,</p>		

	<p>приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>		

	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	<p>Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
3.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
3.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		

3.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
-----	---	--	--

Примечания:

1. При установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления в соответствии с приложением № 2 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанная таблица является неотъемлемой частью решения органа приложения № 2 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. При этом данная таблица дополняется необходимым количеством столбцов.

2. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение № 2
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы)

на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категориям потребителей

Наименование субъекта Российской Федерации						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления		Сверх социальной нормы потребления	
			I полугодие Цена (тариф)	II полугодие Цена (тариф)	I полугодие Цена (тариф)	II полугодие Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам					

	<p>жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>										
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч									
1.2	<p>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток¹</p> <table border="1" data-bbox="1011 360 1200 2027"> <tr> <td data-bbox="1011 1599 1129 2027">Дневная зона (пиковая и полупиковая)</td> <td data-bbox="1011 1184 1129 1599">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1011 665 1129 1184"></td> <td data-bbox="1011 360 1129 665"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1129 1599 1200 2027">Ночная зона</td> <td data-bbox="1129 1184 1200 1599">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1129 665 1200 1184"></td> <td data-bbox="1129 360 1200 665"></td> </tr> </table>			Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			Ночная зона	руб./кВт·ч		
Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч										
Ночная зона	руб./кВт·ч										
1.3	<p>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток¹</p> <table border="1" data-bbox="1268 360 1406 2027"> <tr> <td data-bbox="1268 1599 1340 2027">Пиковая зона</td> <td data-bbox="1268 1184 1340 1599">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1268 665 1340 1184"></td> <td data-bbox="1268 360 1340 665"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1340 1599 1406 2027">Полупиковая зона</td> <td data-bbox="1340 1184 1406 1599">руб./кВт·ч</td> <td data-bbox="1340 665 1406 1184"></td> <td data-bbox="1340 360 1406 665"></td> </tr> </table>			Пиковая зона	руб./кВт·ч			Полупиковая зона	руб./кВт·ч		
Пиковая зона	руб./кВт·ч										
Полупиковая зона	руб./кВт·ч										

	Ночная зона	руб./кВт•ч			
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>				
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч			
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹				

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч				
	Ночная зона	руб./кВт•ч				
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹					
	Пиковая зона	руб./кВт•ч				
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч				
	Ночная зона	руб./кВт•ч				
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета</p>					

	<p>электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч	
	Ночная зона	руб./кВт•ч	
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹		
	Пиковая зона	руб./кВт•ч	
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч	
	Ночная зона	руб./кВт•ч	
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)		
4.1	<p>Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте².</p>		
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч	
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹		
	Дневная зона (пиковая и	руб./кВт•ч	

	полупиковая)						
	Ночная зона	руб./кВт•ч					
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹						
	Пиковая зона	руб./кВт•ч					
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч					
	Ночная зона	руб./кВт•ч					
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .						
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч					
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч					
	Ночная зона	руб./кВт•ч					
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹						
	Пиковая зона	руб./кВт•ч					
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч					

	Ночная зона	руб./кВт•ч			
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .				
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч			
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч			
	Ночная зона	руб./кВт•ч			
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹				
	Пиковая зона	руб./кВт•ч			
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч			
	Ночная зона	руб./кВт•ч			
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ² .				

4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт•ч			
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт•ч			
	Ночная зона	руб./кВт•ч			
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹				
	Пиковая зона	руб./кВт•ч			
	Полупиковая зона	руб./кВт•ч			
	Ночная зона	руб./кВт•ч			

Примечания:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергий, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема
полезного отпуска электрической энергии, используемые
при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию
для населения и приравненных к нему категориям
потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт•ч			
		I полугодие		II полугодие	
		В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления	В пределах социальной нормы потребления	Сверх социальной нормы потребления
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая				

	<p>жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами (или электрооперительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые</p>			

	<p>помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>			
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые</p>			

	<p>помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>			
4	Потребители, приравненные к населению:			
4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.			
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			

4.4	<p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.</p>				
4.5	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>				

Приложение № 3
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации,
поставляемой прочим потребителям¹
на _____ 20__ год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1 ²	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1 ²	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) ^{3,4,5}		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x						x					
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x						x					

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x					x			
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.										
1.4	Ставка перекрестного субсидирования ⁵	руб./МВт·ч										

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложении дополняется строками.

2. В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-1 в виде формулы, тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.

3. В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по вариантам тарифа могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

4. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы «ВН» и «НН» в тарифном решении не отражаются.

5. По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрестного субсидирования.

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на _____ 20__ год¹

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) ^{2,3}		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч				
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы		II полугодие			

	указываются без учета НДС) ^{2,3}			
1.2.1	Двухставочный тариф			
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.		
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч		
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации ¹	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт•ч
№				
ВСЕГО				

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.
2. В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

3. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы «ВН» и «НН» в тарифном решении не отражаются.

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на _____ 20 ____ год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие						II полугодие					
			Диапазоны напряжений ¹						Диапазоны напряжений ¹					
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов решения органа:													
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч												
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) ² :													
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям													

	ценообразования:									
1.1.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч								
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих									

	им хозяйственных построек (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) ²			
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2. и 1.2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом	млн. кВт·ч		

1.2.2	<p>дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>																				
1.2.3	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p> <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p>																				

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч		
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по	МВт		

	передаче электрической энергии, в т.ч.:														
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) <2>:														
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)														
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) <2>:														
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)														
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей														

Примечания:

1. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы «ВН» и «НН» в тарифном решении не отражаются.

2. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации по группе население и приравненные к нему категории потребителей заполняются строки 1.1.1 - 1.4.5 и 2.1.1. При этом строки 1.1 и 2.1 обозначаются как «Население и приравненные к нему категории потребителей» (тарифы указываются с учетом НДС).

Приложение № 3.1
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на _____ 20__ год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) ²			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,			

	<p>приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте³.</p>	руб./кВт·ч		
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на</p>			

	<p>коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте³.</p>	
<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	
<p>1.3</p>	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему</p>	

	категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:		
1.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям		

потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных строениях (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .	
2.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) ² : Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц,	

	<p>признанных беженцами, а также жилые помещения для социальных категории граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте³.</p>		
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	
<p>2.2</p>	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или полномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>		

	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте³.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие</p>		

	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:		
2.4.1	Граждане - потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие		

	электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельными строениями гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ³ .		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.
2. В случае отсутствия принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации заполняются только пункты 1 - 1.4.5, при этом строка 1 обозначается как «Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)».
3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение № 3.2
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской Федерации
в области государственного
регулирующего тарифов

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)¹
на _____ 20__ год

(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2		3	4	5
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей T _{вн1} ^{сод}		руб./МВт·мес.		

1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{вн1}}$	руб./МВт·ч.		
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) ¹	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
2.1	$T_{\text{сод1}}^{\text{фск}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.		
2.2	$S_{\text{пс}}$ ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.		
2.3	K_i коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%		
2.4	$T_{\text{пот } i}^{\text{фск}}$ ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской)	руб./МВт·ч.		

		электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
2.5	НТПЭі	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для класса напряжения, утвержденный			
			330 кВ и выше	%	
		220 кВ и ниже	%		

Примечания:

1. Используемые в настоящем приложении термины и обозначения соответствуют понятиям, отраженным в Основах ценообразования. Остальные составляющие формулы являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении.

Приложение № 3.3
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы)

на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя^{1,2} на _____ 20__ год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации «N» (название территориальной сетевой организации), которые оплачиваются монопотребителем M ⁿ (название монопотребителя) (тарифы указываются без учета НДС) ^{3,4}			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.		
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч		
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт·ч		

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт•ч
N				
Всего				

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложении дополняется столбцами.
2. В соответствии с пунктом 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687, № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 21, ст. 2607;

№ 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513, ст. 4521; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2016, № 9, ст. 1266; № 33, ст. 5185; № 40, ст. 5735; № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (часть I), ст. 162, ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 8, ст. 1230; № 12, ст. 1728; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6987) (далее - Правила), для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или иным законным основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, территориальной сетевой организации, уставленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объектами электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии

3. Сеть «З» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

Монопотребитель Мⁿ - потребитель или потребитель и (или) владеющие в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или иным законным основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть «N».

4. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих монопотребителя, устанавливаются в отдельности для каждой территориальной сетевой организации с указанием монопотребителя, оплачивающего услуги по передаче такой территориальной сетевой организации.

Приложение № 4
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		i							

	i+1	X	X					X					
	i+2	X	X					X					
	i+3	X	X					X					
	i+4	X	X					X					
N	i												
	i+1	X	X					X					
	i+2	X	X					X					
	i+3	X	X					X					
	i+4	X	X					X					

Приложение № 5
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирующего тарифов

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Срок возврата инвестированного капитала	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активных сетей	Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электросетям	Показатель средней частоты прекращения передачи энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
							инвестируемый до перехода к регулированию с применением доходности инвестированного капитала	созданный после перехода к регулированию с применением доходности инвестированного капитала					
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	лет	%	час	шт	
		i	X		X		X	X	35				
		i+1	X		X		X	X	X	X			
		i+2	X		X		X	X	X	X			

Приложение № 6
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулируя тарифов

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.		i	
		i+1	
		i+2	
		i+3	
		i+4	
N.		i	
		i+1	
		i+2	
		i+3	
		i+4	

Приложение № 7
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулируя тарифов

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие				II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
1	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
сетевая организация i - сетевая организация j	2	3	4	5	6	7	
сетевая организация N - сетевая организация m							

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.

2. Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.
3. Первой указывается территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям оказываемой второй территориальной сетевой организацией.

Приложение № 9
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей, по договорам купли-продажи⁵

(Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{т}^{крцэм}$)			
	менее 670 кВт			

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{\text{т},i}^{\text{ЦК1}} \\ \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}} & \text{от 670 кВт} \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	1
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{\text{т},i}^{\text{ЦК1}} \\ \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}} & \text{от 670 кВт до 10 МВт} \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	1
	не менее 10 МВт		
	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{\text{т},i}^{\text{ЦК1}} \\ \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}} & \text{от 670 кВт до 10 МВт} \end{aligned}$	руб./ МВт·ч	1
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},\text{т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		
	менее 670 кВт		
	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{\text{т},i}^{\text{ЦК2}} \end{aligned}$		2
	от 670 кВт до 10 МВт		

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = & \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ}} \end{aligned}$	2
не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ}}$	2
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой категории	
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)	
менее 670 кВт		
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ(4),Э}}$	3
от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ(4),Э}}$	3
не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ(4),Э}}$	3

	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч		
3.1.1.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
3.2.	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),N}$			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$			4
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$			4
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$			4

	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	
4.1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} $	4	

4.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}} - \text{Ц}_{т,i}^{\text{ЦК5(6),N}}$ <p style="text-align: right;">4</p>
------	---

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{т}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{т}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{т,i}^{\text{ЦК1}}$, $\text{Ц}_{т,i}^{\text{ЦК2}}$, $\text{Ц}_{т,i}^{\text{ЦК3(4),Э}}$, $\text{Ц}_{т,i}^{\text{ЦК5(6),Э}}$, $\text{Ц}_{т,i}^{\text{ЦК5(6),N}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, 68; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 23, ст. 3323; № 47, ст. 6987) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{т}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{т}^{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт»

группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{CH,Э}^{от}$ до 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{CH,Э}^{не}$ менее 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,i}^{цк1}$, $C_{m,i}^{цк2}$, $C_{m,i}^{цк3}$ (4), $Э$, $C_{m,i}^{цк3}$ (4), $М$, $C_{m,i}^{цк5}$ (6), $Э$, $C_{m,i}^{цк5}$ (6), $М$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{m,z}^{сврцэм}$, $C_{m,z}^{розн_ген}$, $C_{m,z}^{пу}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$C_{m,z}^{сврцэм}$ - 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной

службой.

$C_{т}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{т}^{пу}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $C_{т,h}^{сврцэ,бр}$, $C_{т}^{сврцм}$, $C_{т}^{розн_ген}$, $C_{т}^{пу}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$C_{т,h}^{сврцэ,бр}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{т}^{сврцм}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{т}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{т}^{пу}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248

Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $C_{m,h}^{СВРЦМ}$, $C_{m,h}^{розн_ген}$, $C_{m,h}^{ПУ}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m,h}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на

оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

5. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 9.1
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям⁵
потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением
для каждой энергоснабжающей, энергосбытовой организации,
приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{1m}^{крцэм}$)			

		$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$	1
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$	2
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}}$	3
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	3
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории		
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}$	4
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий,		

	<p>применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \quad 4$
4.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} \quad 4$
4.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} \quad 4$
4.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} \quad 4$

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПЛУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
 $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета

конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной

службой.

$\Pi_{т}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). 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

3. Составляющие $\Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{т}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{т}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m),

определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{т}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). 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.

4. Составляющие $\Pi_{т,план_опт}$, $\Pi_{СВРЦМ}$, $\Pi_{т,пу}$, $\Pi_{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{факт,небаланс}$, $\Pi_{т,h}$, $\Pi_{т,h}$, $\Pi_{т,h}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим

оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

C_{m}^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

C_{m}^{CIV} – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPC3+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPC2-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{факт,небаланс}$

– приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем

официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

5. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпущаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 9.2
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением
для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,
приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{т\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			

	менее 670 кВт		
		$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = & \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \end{aligned}$	1
		$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт		
		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	1
		$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч
	не менее 10 МВт		
		$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	1
		$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)		руб./ МВт·ч
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{КРЦЭМ}}$)		
	менее 670 кВт		

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \end{aligned}$	2
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	2
	не менее 10 МВт	
	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	2
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории	
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)	
	менее 670 кВт	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	3
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	3

	не менее 10 МВт			
	$\begin{aligned} \text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	3		
3.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	3		
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	4		
	от 670 кВт до 10 МВт			

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	4
не менее 10 МВт		
4.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч
4.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p>	
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
4.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p>	
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	4

4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} $	4
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
		$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	4

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СН}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{менее 670 кВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $C_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$, $C_{\text{Сбыт,ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$C_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ - 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной

службой.

$C_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $C_{m}^{\text{розн_ген}}$, $C_{m}^{\text{ПУ}}$, $C_{\text{сбыт,ЭС}}$, $C_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т}^{п\text{у}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\Pi_{т,h}^{сврцэ,план,опт}$, $\Pi_{т}^{розн,ген}$, $\Pi_{т}^{сврцм}$, $\Pi_{т,h}^{сврцэ+}$, $\Pi_{т,h}^{сврцэ-}$, $\Pi_{т,h}^{факт,небаланс}$, $\Pi_{т,h}^{сн,э1-4,(м)}$, $\Pi_{т,h}^{сбыт,эсо}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{т,h}^{сврцэ,план,опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т}^{сврцм}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{т}^{розн,ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т}^{п\text{у}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т,h}^{сврцэ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления)

электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPЦЭ}$ – 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 объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Приложение № 9.3
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям⁵
потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,
приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию
(мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{т}^{КРЦЭМ}$)			
	$C_{т}^{КРЦЭМ} = C_{т}^{СВРЦЭМ} + C_{т}^{ПУ} + C_{т}^{СН,Э} + C_{т}^{СН} + C_{Сбыт,ЭСО}$			
				1

2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{крцэм}$)</p> $\Pi_{m,z}^{крцэм} = \Pi_{m,z}^{сврцэм} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн} \quad 2$
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории</p>
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э}$)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,бр} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн} \quad 3$
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{крцэм,м}$)</p> $\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм} \quad 3$
4.	<p>Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории</p>
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э1}$)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опг} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн} \quad 4$
4.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}$)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} \quad 4$

4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 4
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \left \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} \right $ 4
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ 4

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СН}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{Сбыт,ЭС}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248

Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{г}}^{\text{СН,Э}}$ и $\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_m^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $C_m^{ПУ}$, $C_m^{СВРЦЭ+}$, $C_m^{СВРЦЭ-}$, $C_{m,h}^{факт,небаланс}$, $C_{m,h}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_m^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

Приложение № 10
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения⁷

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)													
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{крцэм}$)												
	менее 670 кВт												

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч		
от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч		
не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК1}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч		
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)			

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)				
менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			2
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,z}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			2
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			2
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем				

	электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$			3
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$			3
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч		
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$			3
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч							
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч							
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦКЗ,М}}$		3						
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)								
	менее 670 кВт								
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,i}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК4,Э}}$		4						
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч							
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт								

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК4,Э}} \end{aligned}$				4
	$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч			
не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК4,Э}}$				4
	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч			
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвещ}}$)	руб./МВт·ч			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК4,И}}$				4
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)				

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,с} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,с}$ 4								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,с}$	руб./ МВт·мес							
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории								
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,э1}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} - \Pi_{m,h}^{К5,э}$ 5								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч							
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)								
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,э2}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								

		$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$	5	
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	5	
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \left \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} \right $	5	
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
		$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК5,М}}$	5	
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к			

	фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)														
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт														
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{СВРЦЭ,план_опт} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{ЦК6,Э}}$														
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="488 118 571 685">$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$</td> <td data-bbox="488 685 571 801">руб./МВт·ч</td> <td data-bbox="488 801 571 918"></td> <td data-bbox="488 918 571 1034"></td> <td data-bbox="488 1034 571 1151"></td> <td data-bbox="488 1151 571 1267"></td> <td data-bbox="488 1267 571 1384"></td> <td data-bbox="488 1384 571 1500"></td> <td data-bbox="488 1500 571 1617"></td> <td data-bbox="488 1617 571 1733"></td> <td data-bbox="488 1733 571 1850"></td> <td data-bbox="488 1850 571 1966"></td> <td data-bbox="488 1966 571 2083"></td> <td data-bbox="488 2083 571 2199"></td> </tr> </table>	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч												
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч														
6.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>														
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p>														
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт														
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{СВРЦЭ} + 6$														
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p>														

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\frac{\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}}{\text{Ц}_{\text{т,н}}} = \text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ}}$ – 6							
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \left \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} \right $ 6							
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} - \text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{ЦК6,Н}}$ 6							
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)								
		$\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,С}} < 6 >$							
		$\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес						

Примечания:

1: Составляющие $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн,ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{ЦК2}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{ЦК3 (4),Э}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{ЦК5 (6),Э}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}^{\text{ЦК5 (6),М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ}}$ не менее 10 МВт, $\text{Ц}_{\text{т,и}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}$, $\text{Ц}_{\text{т,и}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ}}$

указывается в числовом выражении.

$C_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (т) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т}}^{\text{СЕТ}}$ – 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 (т) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ – 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 (т) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (т) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (т) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (т) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{т},i}^{\text{ЦК1}}$, $C_{\text{т},i}^{\text{ЦК2}}$, $C_{\text{т},i}^{\text{ЦК3 (4),Э}}$, $C_{\text{т},i}^{\text{ЦК3 (4),N}}$, $C_{\text{т},i}^{\text{ЦК5 (6),Э}}$, $C_{\text{т},i}^{\text{ЦК5 (6),N}}$ – составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением

электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее } 1.50 \text{ кВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\Pi_{m,t}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m,t}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{розн_ген}^{ПУ}$, $\Pi_{m,t}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{CH,Э}^{CH,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,t}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{розн_ген}^{ПУ}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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).

$\Pi_{m,t}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ и $\Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{m}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на

содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$, $\Pi_m^{СВРЦЭ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

6. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}+}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{Факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная

коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{j,m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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).

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

$C_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»

(рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ — 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями другими энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 10.1
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения⁷

(Данное приложение утверждается отдельным решением
для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,
приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие					II полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)													
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)												

	$\begin{aligned} & \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} \quad 1 \\ & \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \end{aligned}$									
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} \quad 2$ <p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч}$									
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>									
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} \quad 3$ <p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} \quad \text{руб./МВт}\cdot\text{ч}$									
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} \quad 3$									
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)</p>									
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} \quad 4$									

	$\Pi_{j,m}^{SET,Л}$	руб./МВт·ч						
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)							
		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$	4					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)							
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{SET,С}$	4					
	$\Pi_{j,m}^{SET,С}$	руб./ МВт·мес						
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории							
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)							
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m}^{SET} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$	5					
	$\Pi_{j,m}^{SET}$	руб./ МВт·ч						
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)							
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$	5					

5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$ 5
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} $ 5
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ 5
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}}$ 6
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$ руб./МВт·ч

	<p>плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 6$										
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 6$										
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} \quad 6$										
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} \quad 6$										
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} \quad 6$										
	<table border="1"> <tr> <td>$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$</td> <td>руб./ МВт·мес</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес								
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес										

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их

числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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).

$\Pi_{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных

положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 для энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). 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

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их

числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН,э}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,ВР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства энергоснабжающей организации, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). 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 согласию сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

4. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦД}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СН,Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$ – 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).

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

Π_m – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства и соответствующие устройства, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности энергопринимающих устройств (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.

5. Составляющие $\Pi_{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_{СВРЦМ}$, $\Pi_{ПУ}$, $\Pi_{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{факт,небаланс}$, $\Pi_{m,h}$, $\Pi_{m,h}$, $\Pi_{m,h}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{SET}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков

электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{SET,П}$ и $\Pi_{j,m}^{SET,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опг}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{SET,П}$ – 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).

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

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом

рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{\text{факт.небаланс}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 10.2
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)													
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{крцэм}$)												
	менее 670 кВт												

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = & \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \end{aligned}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч		
от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч		
не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч		
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)		руб./МВт·ч	

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)			
менее 670 кВт				
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$				
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$				
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем			

	электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
менее 670 кВт				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			3
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч		
от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			3
менее 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч		
не менее 10 МВт				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			3
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		

	Ц _{SET} Ц _{j,m}	руб./МВт·ч				
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{ГП,m} ^{РЭК,средневзвеш})	руб./МВт·ч				
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц ^{КРЦЭМ,М}) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
4.	Ц ^{КРЦЭМ,М} = Ц _m ^{СВРЦМ} 3					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (Ц ^{КРЦЭМ,Э})					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц ^{КРЦЭМ,Э}) менее 670 кВт					
	Ц ^{КРЦЭМ,Э} = Ц _{m,h} ^{СВРЦЭ,БР} + Ц _m ^{розн_ген} + Ц _{j,m} ^{СЕТ,П} + Ц _m ^{ПУ} + Ц _{менее 670 кВт} ^{СН,Э} + Ц _{сбыт,ЭСО 4}					
	Ц _{менее 670 кВт} ^{СН,Э}	руб./ МВт·ч				
	Ц _{j,m} ^{СЕТ,П}	руб./МВт·ч				
	от 670 кВт до 10 МВт					

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$				4
	$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч			
не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$				4
	$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч			
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$				4
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)				

		$\mathbb{C}_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4			
	$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес			
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории				
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\mathbb{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)				
	менее 670 кВт				
	$\mathbb{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathbb{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \mathbb{C}_{m,h}^{розн_ген} + \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathbb{C}_{m,h}^{ПУ} + \mathbb{C}_{m,h}^{СН,Э}$		$+ \mathbb{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$		5
	$\mathbb{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч		
	$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\mathbb{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathbb{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \mathbb{C}_{m,h}^{розн_ген} + \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathbb{C}_{m,h}^{ПУ} + \mathbb{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		$+ \mathbb{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$		5
	$\mathbb{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч		
	$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч		
	не менее 10 МВт				
	$\mathbb{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathbb{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \mathbb{C}_{m,h}^{розн_ген} + \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathbb{C}_{m,h}^{ПУ} + \mathbb{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		$+ \mathbb{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$		5

	$\Pi_{\text{не}}^{\text{СН,Э}}$ менее 10 МВт	руб./МВт·ч			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч			
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЭ}}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЭ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$				
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЭ}}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЭ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$				5

5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m}^{крцэм,э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} \quad 5$
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m}^{крцэм,м}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм} \quad 6$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (м) ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}$)</p>
	<p>менее 670 кВт</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет,п} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{сн,э} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э} \quad 6$
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{сн,э}$
	$\Pi_{j,m}^{сет,п}$
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$						6	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$						руб./МВт·ч	
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$						руб./МВт·ч	
не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$						6	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$						руб./МВт·ч	
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$						руб./МВт·ч	
6.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>						руб./МВт·ч	
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p>						руб./МВт·ч	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$						6		

6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ-6}}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{крцэм,э4}} = \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} \cdot 6$
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{крцэм,м}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{крцэм,м}} = \text{Ц}_{m}^{\text{сврцм-6}}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{крцэм,с}}$)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{крцэм,с}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{сет,с-6}}$
	<p>$\text{Ц}_{j,m}^{\text{сет,с}}$</p> <p>руб./ МВт·мес</p>

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{Сбыт_ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с

максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{сбыт,ЭСО}^{CH}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $C_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ - 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$C_m^{розн_ген}$ - 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

$C_m^{ПУ}$ - 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$ и $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$ – 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).

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{SET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦЭ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн,ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{SET}$ – 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).

Π_m – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

СВРЦЭ^- – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

6. Составляющие $\text{СВРЦЭ}_{\text{план_опт}}$, СВРЦМ , СВРЦЭ^+ , СВРЦЭ^- , $\text{СВРЦЭ}_{\text{факт,небаланс}}$, $\text{СВРЦЭ}_{\text{розн_ген}}$, $\text{СВРЦЭ}_{\text{м, h}}$, $\text{СВРЦЭ}_{\text{м, h}}$, $\text{СВРЦЭ}_{\text{м, h}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{СВРЦЭ}_{\text{план_опт}}$ и $\text{СВРЦЭ}_{\text{м, h}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{СВРЦЭ}_{\text{план_опт}}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом

рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{крцэм}$)								
		$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_{m}^{сврцэм} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн}$	1						
		$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт·ч						
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{крцэм}$)								
		$\Pi_{j,m,z}^{крцэм} = \Pi_{m,z}^{сврцэм} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн}$	2						
		$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт·ч						
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$)								
		$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,бр} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн}$	3						
		$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт·ч						
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m}^{крцэм,м}$)								
		$\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм}$	3						
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$)								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$)								

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} & \text{руб./МВт}\cdot\text{ч} \end{aligned}$	4						
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	4					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	4					
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} \text{руб./МВт}\cdot\text{мес}$						
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	5					
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} \text{руб./МВт}\cdot\text{ч}$						

	$\begin{matrix} \text{КРЦЭМ,Э2} \\ \text{Ц}_{m,h} \end{matrix} = \text{СВРЦЭ+} \quad 5$
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (КРЦЭМ,Э3)
	$\text{КРЦЭМ,Э3} \quad \text{Ц}_{m,h} = \text{СВРЦЭ-} \quad 5$
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (КРЦЭМ,Э4)
	$\text{КРЦЭМ,Э4} \quad \text{Ц}_m = \left \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} \right \quad 5$
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (КРЦЭМ,М)
	$\text{КРЦЭМ,М} \quad \text{Ц}_m = \text{СВРЦМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (КРЦЭМ,Э1)
	$\text{КРЦЭМ,Э1} \quad \text{Ц}_{j,m,h} = \text{СВРЦЭ,план_опт} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \quad 6$
	$\text{СЕТ,П} \quad \text{Ц}_{j,m}$
	руб./ МВт·ч
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к

	<p>величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> $\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Delta_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 6$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> $\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Delta_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 6$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> $\Delta_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Delta_{m,h}^{факт,небаланс} \quad 6$
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Delta_{m}^{КРЦЭМ,М}$)</p> $\Delta_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Delta_{m}^{СВРЦМ}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Delta_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Delta_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Delta_{j,m}^{СЕТ,С} \quad 6$
	<p>$\Delta_{j,m}^{СЕТ,С}$</p> <p>руб./ МВт·мес</p>

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_m^{СН}$, $\Pi_m^{Сбыт,ЭСО}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_m^{СН,Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). 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 конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором

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

$\Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 (т) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СЕТ}}$ – 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 (т) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦП}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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).

$\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m,h}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая бытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая бытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{факт,небаланс}$, $\Pi_{m,h}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

Π_m – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»

(рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

Приложение № 11
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть³

(Данное приложение утверждается отдельным решением
для каждого гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)	
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)	
	менее 670 кВт	
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{плот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	1
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{плот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	1
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч
	не менее 10 МВт	
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{плот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	1
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогноznым балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	
		руб./МВт·ч

1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}} \quad 1$
	$\text{руб./ МВт} \cdot \text{мес}$
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)
менее 670 кВт	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}^{\text{плот}}_{\text{ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} \quad 2$
	$\text{руб./ МВт} \cdot \text{ч}$
от 670 кВт до 10 МВт	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}^{\text{плот}}_{\text{ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} \quad 2$
	$\text{руб./ МВт} \cdot \text{ч}$

	не менее 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот}} \cdot \text{ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	2
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	
2.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч	
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p>		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
		$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} +$	
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p>		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
		$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} -$	2

2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} $	2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)		$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{сод_ЕНЭС}}$	2
			руб./ МВт·мес	

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Т}^{\text{лот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Т}^{\text{сод_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 (производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{сврцм}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{пу}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{сн,э}}$
 $C_{\text{менее 670 кВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{CH,Э}$
от 670 кВт до 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{CH,Э}$
не менее 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_{m,h}^{факт,небаланс}$, $C_{m,h}^{ПУ}$, $C_{m,h}^{розн,ген}$, $C_{m,h}^{СВРЦМ}$, $C_{m,h}^{план,опт}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $T^{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{пот_ЕНЭС}$ и $HTПЭ$ указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_m^{розн,ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$T^{пот_ЕНЭС}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НППЭ – 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).

$T_{\text{сод.ЭНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 11.1
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)³

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$) $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Тплот_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} \quad 1$
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$) $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} \quad 1$
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$) $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{СОД_ЕНЭС}} \quad 1$
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$) $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,ПЛАН_ОПГ}} + \text{Тплот_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} \quad 2$
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

	$\frac{\text{КРЦЭМ,Э2}}{\text{Ц}_{m,h}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ 2	
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 2	
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} $ 2	
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ 2	
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{СОД_ЕНЭС}}$ 2	
	$\text{Т}^{\text{СОД_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ является

переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{плот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Psi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{\text{плот_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Psi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Psi_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя),

определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{СН,э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\text{T}_{\text{год,ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\text{T}_{\text{плат,ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{T}_{\text{плат,ЕНЭС}}$ – 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, определенной Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$T_{\text{сод.ЭНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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 планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя),

определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{крцэм,э1}$ (рублей/МВт·ч). 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.

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группы «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 11.2
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составяющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,n}^{крцэм,э}$)			

1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)		
менее 670 кВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Тплот_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$			
		руб./МВт·ч	
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Тплот_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$			
		руб./МВт·ч	1
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Тплот_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$			
		руб./МВт·ч	1
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)		
1.2.			
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\frac{\text{Ц}_{\text{крцэм,м}}}{\text{Ц}_{\text{т}}} = \text{Ц}_{\text{сврцм}}^1$	1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{крцэм,с}}^1$)	$\text{Ц}_{\text{крцэм,с}}^1 = \text{Т}^{\text{сод_енэс}}$	1
		руб./ МВт·мес	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{крцэм,э1}}^1$)		
	менее 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{крцэм,э1}}^1 = \text{Ц}_{\text{т,м,н}}^{\text{сврцэ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Т}^{\text{плот_енэс}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сн,э}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^2$		2
		руб./ МВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{крцэм,э1}}^1 = \text{Ц}_{\text{т,м,н}}^{\text{сврцэ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Т}^{\text{плот_енэс}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн,э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^2$		2
		руб./ МВт·ч	
	не менее 10 МВт		

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Тплот_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	2
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч
2.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$	2
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	2
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии</p>	

	потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Sigma_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Sigma_{m}^{факт,небаланс} $ 2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Sigma_{m}^{КРЦЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Sigma_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Sigma_{m}^{СВРЦМ}$ 2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Sigma_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)
	$\Sigma_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод_ЕНЭС}$ 2
	$T^{сод_ЕНЭС}$ руб./ МВт·мес

Примечания:

1. Составляющие $\Sigma_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Sigma_{m}^{СВРЦМ}$, $\Sigma_{m}^{розн_ген}$, $\Sigma_{m}^{ЦПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Sigma_{м,не менее 670 кВт}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Sigma_{не менее 10 МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T^{сод_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{плот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Sigma_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-

телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СН,Э}}$
 $C_{\text{менее 670 кВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СН,Э}}$
 $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и

определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства энергоснабжающей организации, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). 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.

$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}$, $\text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}$, $\text{Ц}_{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{т,н}}$, $\text{Ц}_{\text{факт,небаланс}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{T}^{\text{сод_ЭнЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\text{T}^{\text{лог_ЭнЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Т}^{\text{плот_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$\text{Т}^{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом

рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$C_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Приложение № 11.3
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{плот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	1
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)	
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$	1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС}$	1
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./МВт·мес
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + T_{плот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	2
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)	
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$	2
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над	

	соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$	2
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $	2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{T}^{\text{сод_ЕНЭС}}$	2
	$\text{T}^{\text{сод_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СН}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\text{T}^{\text{сод_ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\text{T}^{\text{лот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{T}_{\text{плот_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$\text{T}_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителем, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства

потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купи-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$C_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{CH}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+СВРЦЭ-факт,небаланс}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $T_{\text{год_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{лот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{\text{лот_ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – 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).

$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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 планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

Приложение № 12
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей³

(Данное приложение утверждается отдельным решением
для каждого гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)									
			I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения	
ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)	
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)	
	менее 670 кВт	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,Э}$	1
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,Э}$	1
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч
	не менее 10 МВт	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК4,Э}$	1
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	

1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m, \text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		$\Pi_{m, \text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{m, \text{СВРЦМ}} - \Pi_{m, i, \text{ЦК4,Н}}$	1											
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j, m, \text{КРЦЭМ,С}}$)		$\Pi_{j, m, \text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j, m, \text{СЕТ,С}}$	1			руб./ МВт·мес								
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории														
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j, m, h, \text{КРЦЭМ,Э1}}$)														
	менее 670 кВт		$\Pi_{j, m, h, \text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m, h, \text{СВРЦЭ, план, опт}} + \Pi_{m, \text{розн, ген}} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}, \text{СН,Э1}} - \Pi_{m, i, \text{ЦК6,Э}}$	2											
	от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{\text{менее 670 кВт}, \text{СН,Э1}}$				руб./ МВт·ч								
			$\Pi_{j, m, h, \text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m, h, \text{СВРЦЭ, план, опт}} + \Pi_{m, \text{розн, ген}} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, \text{СН,Э1}} - \Pi_{m, i, \text{ЦК6,Э}}$	2											
			$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, \text{СН,Э1}}$				руб./ МВт·ч								

	не менее 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э1}} - \text{Ц}_{m,i}^{\text{К6,Э}} \end{aligned}$	2
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	
2.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч	
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p>		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$		2
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p>		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$		2

2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} $	2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э}$	2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	2

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{роан,ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК4,Э}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК6,М}$, $\Pi_{m,i}^{ЦК6,Э}$, $\Pi_{m,i}^{СЕТ,С}$, $\Pi_{m,i}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$, $\Pi_{m,i}^{СЕТ,С}$, $\Pi_{m,i}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{мнее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утвержденная для подгруппы подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и

утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$, $C_{m,h}^{СВРЦМ}$, $C_{m,h}^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$ – дифференцированная по часам регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_m^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_m^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 12.1
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)											
			I полугодие					II полугодие						
			Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения					
1	2	3	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
			4	5	6	7	8	9	10	11				
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)														

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$)
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$) $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,бр} + \Pi_m^{пу} + \Pi^{сн,э} \quad 1$
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{крцэм,м}$) $\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_m^{сврцм} \quad 1$
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{крцэм,с}$) $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} \quad 1$
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории $\Pi_{j,m}^{сет,с} \quad \text{руб./МВт·мес}$
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}$) $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план_опт} + \Pi_m^{пу} + \Pi^{сн,э1} \quad 2$
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}$)

	$\frac{\text{КРЦЭМ,Э2}}{\text{Ц}_{m,h}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$	2
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)	2
	$\frac{\text{КРЦЭМ,Э3}}{\text{Ц}_{m,h}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	2
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)	2
	$\frac{\text{КРЦЭМ,Э4}}{\text{Ц}_m} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $	2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	2
	$\frac{\text{КРЦЭМ,М}}{\text{Ц}_m} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$	2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	2
	$\frac{\text{КРЦЭМ,С}}{\text{Ц}_{j,m}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	2
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ является переменной

величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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, определенная по стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

$\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности поставщика, не превышающая сбытовую надбавку соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию

(сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $C_{m,h}^{СВРЦМ}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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 часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и

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

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 13
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)											
			I полугодие					II полугодие						
			Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения		Диапазоны напряжения							
1	2	3	ВН	СН- 1	СН- 2	НН	ВН	СН- 1	СН- 2	НН	ВН	СН- 1	СН- 2	НН
			4	5	6	7	8	9	10	11				
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)														

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)	
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)	
	менее 670 кВт	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	1
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	1
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч
	не менее 10 МВт	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	1
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	

1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$ 1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 1
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ руб./МВт·мес
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э1} + \Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО}$ 2
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э1}$ менее 670 кВт руб./МВт·ч
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{ПУ} + \Pi_{j,m,h}^{СН,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{j,m,h}^{Сбыт,ЭСО}$ 2
	$\Pi_{j,m,h}^{СН,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт руб./МВт·ч

	не менее 10 МВт	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} \end{aligned}$	2
2.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), проходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)</p>	руб./МВт·ч	
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p>	руб./МВт·ч	
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p>	руб./МВт·ч	2

2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{т,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} = \text{Ц}_{т}^{\text{факт,небаланс}} $	2
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}}$	2
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},\text{С}}$)	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},\text{С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{С}}$	2
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{С}}$	руб./ МВт·мес	

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{т,h}^{\text{СВРЦЭБР}}$, $\text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{розн,ген}}$, $\text{Ц}_{т}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{С}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{т,h}^{\text{СВРЦЭБР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от

объемов их планового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{m}^{розн_ген}$ – 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m}^{ПУ}$ – 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 гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и удерживаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и удерживаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и удерживаемая для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт»

группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{пу}}$, $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,С}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – 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 часа (h) расчетного периода (т) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (т) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ,С}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{пу}}^{\text{СЕТ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической

энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

Приложение № 14
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей³

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)									
			I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)								
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СБЫТ,ЭСО}$	1						
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)								
		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$	1						
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	1						
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$		руб./					
				МВт·мес					
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории								
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СБЫТ,ЭСО}$	2						
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к								

	<p>величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}$)</p>
	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$ <p style="text-align: right;">2</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}$)</p>
	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-}$ <p style="text-align: right;">2</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}$)</p>
	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $ <p style="text-align: right;">2</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{крцэм,м}$)</p>
	$\Pi_{m,h}^{крцэм,м} = \Pi_{m,h}^{сврцм}$ <p style="text-align: right;">2</p>
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{крцэм,с}$)</p>
	$\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с}$ <p style="text-align: right;">2</p>
	<p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m}^{сет,с}$</p> <p style="text-align: right;">руб./</p>

$\Pi^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi^{СВРЦМ}$, $\Pi^{ПУ}$, $\Pi^{СВРЦЭ+}$, $\Pi^{СВРЦЭ-}$, $\Pi^{факт,небаланс}$, $\Pi^{СВРЦЭ, h}$, $\Pi^{СВРЦМ, h}$, $\Pi^{СВРЦЭ, h}$, $\Pi^{СВРЦМ, h}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi^{СЕТ,С}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{СВРЦМ}_{m}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m),

определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величины различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического

производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. По утвержденным данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Приложение № 15
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирования тарифов

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии и мощности, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка, гарантирующим поставщикам (тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого производителя электрической энергии и мощности)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Период	
			I полугодие Цена (тариф)	II полугодие Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках			
1.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
1.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		

2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	2	руб./кВт·мес.						
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч						
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
3.1	- ночная зона		руб./кВт·ч						
3.2	- полупиковая зона		руб./кВт·ч						
3.3	- пиковая зона		руб./кВт·ч						
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток								
4.1	- ночная зона		руб./кВт·ч						
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч						
5.	Сумма субсидий								

Примечания:

- По решению регулирующего органа могут указываться составляющие тарифа: средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности); сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии; бытовая надбавка гарантирующего поставщика; стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).
- Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.
- В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в решении органа исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:

величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;

величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Приложение № 16.1
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с дифференциацией по двум уровням напряжения

(Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)		Цена (тариф)	
1	2 1	3	4		5	
	Прочие потребители		объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения 35 кВ и выше	объекты электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ
1.	Одноставочный тариф					
2.	Трехставочный тариф					

2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.			
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности ²	руб./кВт·мес.			
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч			
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток				
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч			
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч			
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч			
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток				
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч			
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			

Примечания:

1. По решению регулирующего органа могут указываться составляющие тарифа: средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности); сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии; бытовая надбавка гарантирующего поставщика; стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).

2. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

3. В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен

(тарифов) на электрическую энергию (мощность), в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:

величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;

величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Приложение № 16.2
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулирувания тарифов

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации, для производителей электрической энергии и мощности, функционирующих на данных территориях)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Период	
			I полугодие Цена (тариф)	II полугодие Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители 1,6			
1	Одноставочный тариф			
2	Трехставочный тариф 5			

2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	2	руб./кВт·мес.	
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	3,4	руб./кВт·мес.	
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч	
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона		руб./кВт·ч	
3.2	- полупиковая зона		руб./кВт·ч	
3.3	- пиковая зона		руб./кВт·ч	
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона		руб./кВт·ч	
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)		руб./кВт·ч	

Примечания:

1. Могут указываться составляющие тарифа:

- средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности);

- сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

- стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).

2. Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

от 4 мая 2012 г. № 442.

3. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

4. Строка 2.2 заполняется для договоров энергоснабжения.

5. Трехставочная цена (тариф) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - может не устанавливаться, на части территорий ценовых зон оптового рынка, которая технологически не связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами трехставочная цена (тариф) не устанавливается.

6. В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:

величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;

величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Приложение № 17
к решению органа
исполнительной власти
субъекта Российской
Федерации в области
государственного
регулируя тарифов

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях
(тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается отдельным решением для каждого производителя электрической энергии и мощности)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5		
1	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт·ч				
2	Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)					
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.				
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч				