

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 28 марта 2013 г. N 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**

Список изменяющих документов

(в ред. Приказов ФСТ России от 24.09.2013 [N 1207-э](#),
от 10.02.2014 [N 155-э](#))

В соответствии с [Правилами](#) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68), приказываю:

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](#) принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов согласно приложению 2 к настоящему приказу.

(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

3. [Регламент](#) рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утвержденный приказом ФСТ России от 08.04.2005 N 130-э (зарегистрирован Минюстом России 07.06.2005, регистрационный N 6696), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 22.11.2005 N 541-э (зарегистрирован Минюстом России 16.12.2005, регистрационный N 7279), от 15.01.2007 N 3-э (зарегистрирован Минюстом России 12.02.2007, регистрационный N 8936), от 26.06.2008 N 230-э (зарегистрирован Минюстом России 07.07.2008, регистрационный N 11930), от 11.02.2009 N 27-э (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2009, регистрационный N 13515), от 06.04.2009 N 125 (зарегистрирован Минюстом России 04.05.2009, регистрационный N 13878), от 24.11.2010 N 546-э (зарегистрирован Минюстом России 13.12.2010, регистрационный N 19164), от 29.12.2010 N 489-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 31.12.2010, регистрационный N 19521), от 11.08.2011 N 484-э (зарегистрирован Минюстом России 05.09.2011, регистрационный N 21735), от 26.12.2011 N 824-э (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2011, регистрационный N 22793), от 07.09.2012 N 612/1-э (зарегистрирован Минюстом России 16.11.2012, регистрационный N 25828), не применяется в части государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с даты вступления в силу настоящего приказа.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

**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**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 24.09.2013 N 1207-э)

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), разработан в соответствии с [Правилами](#) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68) (далее - Правила регулирования), и определяет процедуру рассмотрения вопросов, связанных с установлением цен (тарифов) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующие органы).

I. Общие положения

1. Установление цен (тарифов) и (или) их предельных уровней производится регулируемыми органами путем рассмотрения соответствующих дел.

Дело об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней не открывается в случае:

1) применения регулируемыми 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, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме;

- цен на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности;

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

2) пересмотра цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в течение финансового года в соответствии с актом Правительства Российской Федерации либо в целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации.

В этом случае материалы при необходимости запрашиваются соответствующими регулируемыми органами.

Регулирующие органы определяют срок представления материалов, 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), могут устанавливаться в размере, равном тарифам (индикативным ценам), установленным для субъекта оптового рынка, правопреемником которого он является, без открытия дела об установлении цен (тарифов).

2. Рассмотрение дел об установлении 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 предложений (заявления об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии)).

Заявление подписывается руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом организации, осуществляющей регулируемую деятельность (далее - заявитель), и заверяется печатью заявителя.

При представлении органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации) предложений (заявления об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии)) заявление подписывается руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации и заверяется печатью органа.

К заявлениям прилагают 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 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 с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;
- 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) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения 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 осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности;

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.

3. В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных [Правилами](#) регулирования, регулирующий 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).

4. Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов. Цены (тарифы) в отношении указанных организаций устанавливаются в течение 30 дней с даты поступления обосновывающих материалов в регулирующий орган в полном объеме. По решению регулирующего органа данный срок может быть продлен не более чем на 30 дней.

5. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цен (тарифов) (рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней) в случае, если заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном [стандартами](#) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 4, ст. 282; 2005, N 7, ст. 560; 2009, N 17, ст. 2088; 2010, N 33, ст. 4431; 2011, N 45, ст. 6404; 2012, N 4, ст. 505; N 23, ст. 3008).

В случае пропуска сроков направления заявления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций в порядке, предусмотренном [пунктом 3](#) настоящего Регламента.

6. Документы представляются на бумажном носителе и в электронном виде, в том числе по шаблонам, размещенным на официальном сайте ФСТ России в сети Интернет.

Документы, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

7. В заявлении указываются:

сведения о заявителе (наименование и реквизиты организации, юридический и почтовый адрес, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилию, имя, отчество руководителя организации);

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

требование, с которым заявитель обратился.

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

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

10. Регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев.

11. Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случае сложности соответствующей экспертной работы, обусловленной отсутствием у штатных экспертов технической возможности для ее выполнения, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

12. К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщается экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные заявителями, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в срок, предусмотренный для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

II. Порядок рассмотрения вопросов, связанных
с установлением цен (тарифов) и (или) их предельных
уровней, включая порядок регистрации, принятия
к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений
об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных
уровней Федеральной службой по тарифам

13. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации до 15 июля года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в Федеральную службу по тарифам предложения об установлении предельных уровней цен (тарифов) в соответствии с [Основами ценообразования](#) в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; 41, ст. 5636) (далее - Основы ценообразования), и информацию по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования (заявление об установлении цен (тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами).

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территории которых относятся к неценовым зонам оптового рынка, до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, помимо обоснованных предложений об установлении предельных уровней регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), представляют в Федеральную службу по тарифам предложения о размере регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

14. 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 12.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4158; N 31, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590; N 30 (часть I), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616) (далее - Федеральным законом "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 (заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами в соответствии с [пунктом 10](#) Правил регулирования (подлинники или заверенные заявителем копии)), в течение 10 дней со дня включения их системным оператором в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

15. Производители электрической энергии - поставщики оптового рынка, в отношении которых в соответствии с Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике" и [Основами](#) ценообразования применяется государственное регулирование цен (тарифов), организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют предложения об установлении цен (тарифов) (заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии)) до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования.

Для установления цен на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, поставщики оптового рынка представляют информацию, необходимую для определения указанной цены по каждому генерирующему объекту, не позднее 1 сентября года, в котором проводится конкурентный отбор мощности.

Для установления цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, поставщики оптового рынка

представляют информацию, необходимую для определения указанной цены по каждому генерирующему объекту, не позднее 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности.

Если до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов участником предоставлена информация, необходимая для расчета цен на мощность, и получено решение уполномоченного органа о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 31, ст. 4100; 2009, N 12, ст. 1429; 2010, N 15, ст. 1803; 2011, N 14, ст. 1916; 2012, N 6, ст. 695; N 37, ст. 5009) либо вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, то Федеральной службой по тарифам в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются цены на электрическую энергию (мощность) до 1 декабря года, предшествующего году поставки мощности. (абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 24.09.2013 N 1207-э)

Если до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов участником предоставлена информация, необходимая для расчета цен на мощность, и после 1 сентября указанного года получено решение уполномоченного органа о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, то Федеральной службой по тарифам устанавливаются цены на электрическую энергию (мощность) не позднее 90 дней со дня получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с указанными [Правилами](#) либо вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации. (абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 24.09.2013 N 1207-э)

В случае непредоставления до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности, в отношении соответствующих генерирующих объектов информации, необходимой для расчета цен на мощность, цены на электрическую энергию (мощность) в отношении указанных генерирующих объектов устанавливаются Федеральной службой по тарифам не позднее 90 дней с последней из следующих дат:

(абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 24.09.2013 N 1207-э)

дата предоставления поставщиком Федеральной службе по тарифам информации, необходимой для установления указанных цен;

(абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 24.09.2013 N 1207-э)

дата получения от уполномоченного органа решения о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с [Правилами](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации либо вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

(абзац введен [Приказом](#) ФСТ России от 24.09.2013 N 1207-э)

16. Для установления цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), и для обеспечения финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), поставщики оптового рынка представляют в Федеральную службу по тарифам информацию, необходимую для определения указанных цен, по каждому генерирующему объекту до 1 октября года, предшествующего году поставки мощности.

17. 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), поставщики оптового рынка до 1 октября года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в Федеральную службу по тарифам в письменной форме заявление об утверждении на следующий год регулируемых уровней цен (тарифов) на

электрическую энергию и мощность, подписанное руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенное печатью заявителя.

При этом к заявлению помимо материалов, указанных в [пункте 2](#) настоящего Регламента, прилагаются:

помесячный расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии;

помесячные данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки в расчетном и текущем периоде регулирования, а также за последние 3 года;

расчет регулируемых уровней цен (тарифов).

18. 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 в Федеральную службу по тарифам материалы для установления тарифов до 1 октября года, предшествующего периоду регулирования.

19. При рассмотрении предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральной службой по тарифам применяются положения [Главы I](#) настоящего Регламента.

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

21. Дело об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней Федеральная служба по тарифам открывает в течение 14 дней с даты регистрации представленных документов, о чем направляет заявителю (органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации) извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества 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 соответствующее извещение.

22. Решения об установлении 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 течение 45 дней с даты представления заявителями полного перечня материалов для расчета тарифов и экономического обоснования исходных данных.

III. Порядок рассмотрения вопросов, связанных с установлением цен (тарифов), включая порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации

23. Заявители до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации предложения (заявление об установлении цен (тарифов), подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, 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.

24. 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, предусмотренного [пунктом 23](#) настоящего Регламента, но не позднее 1 декабря текущего периода регулирования.

25. Для установления цен (тарифов) заявитель направляет на имя руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации предложение (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем

копии).

26. При рассмотрении дел об установлении цен (тарифов) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации применяются положения [Главы I](#) настоящего Регламента.

27. 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).

28. Дело об установлении цен (тарифов) орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации открывает в течение 14 дней с даты регистрации представленных документов и направляет заявителю извещение об открытии дела об установлении цен (тарифов) (в случае открытия дела) с указанием должности, фамилии, имени и отчества 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 соответствующее извещение.

IV. Процедура рассмотрения вопросов об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней коллегиальным органом (правлением) регулирующего органа

29. Заявитель за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней должен быть извещен (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления (коллегиального органа) регулирующего органа и не позднее чем за 1 день до заседания ознакомлен с его материалами, включая проект решения.

30. Заседание правления (коллегиального органа) регулирующего органа по рассмотрению дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если на нем присутствуют более половины членов правления (коллегиального органа).

В случае отсутствия на заседании официальных представителей заявителя рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый правлением (коллегиальным органом). В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

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

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

32. Решение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней принимается по форме, утвержденной [приложением 2](#) к настоящему приказу.

33. Федеральная служба по тарифам в течение 14 дней со дня принятия решения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней доводит указанное решение до заявителей.

34. Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 7 дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанное решение, а также протокол до заявителей и представляет в Федеральную службу по тарифам заверенную копию этого решения, а также информацию о составе тарифов, показателях, использованных при расчете тарифов, по формам (в том числе в электронном виде), направленным Федеральной службой по тарифам в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

VI. Порядок рассмотрения вопросов, связанных с установлением платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

35. Федеральной службой по тарифам 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

Федеральной службой по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 28 ноября 2012 года, регистрационный N 25948) (далее - Методические указания).

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования;
- формула платы за технологическое присоединение;

2) плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ, а также при присоединении по индивидуальному проекту.

36. Территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими [указаниями](#) с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации на очередной календарный год, не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, указанную в [подпункте 1 пункта 35](#) настоящего Регламента.

37. При технологическом присоединении по индивидуальному проекту сетевая организация в 30-дневный срок после получения заявки 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 службу по тарифам 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 такое 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).

38. 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 поступления заявления об установлении платы.

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 соответствующие документы и сведения в срок не позднее 5 дней со дня получения соответствующего 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.

При сложном характере технологического присоединения (при присоединении объектов по

производству электрической энергии, максимальная мощность которых превышает 5 МВт, или энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт) срок утверждения платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается регулирующим органом. При этом указанный срок не может превышать 45 рабочих дней.

39. При рассмотрении заявлений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям применяются положения [пунктов 6 - 12](#) настоящего Регламента.

Приложение 2
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от 28 марта 2013 г. N 313-э

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов ФСТ России от 24.09.2013 [N 1207-э](#),
от 10.02.2014 [N 155-э](#))

Форма принятия решения органом 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 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и

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

_____ постановляет (приказывает):

(название регулирующего органа, принявшего акт)

Установить с _____ по _____ тарифы согласно
(дата введения в действие (цен) тарифов)

приложениям.

Примечание:

1. При фактическом отсутствии уровней напряжения и (или) групп потребителей соответствующие 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 форме со ссылкой на соответствующий 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 форме дополняются соответствующими столбцами.

4. В субъектах Российской Федерации, в которых социальная норма потребления электрической энергии (мощности) применяется с 01.07.2014, решение об утверждении единых (котловых) тарифов на

услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на первое полугодие 2014 года принимается согласно [приложению N 8](#) к форме, а на второе полугодие 2014 года и последующие периоды регулирования принимается согласно [приложению N 8.1](#) к форме.

5. В субъектах Российской Федерации, в которых социальная норма потребления электрической энергии (мощности) применяется с 01.07.2014, решение об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на первое полугодие 2014 года принимается согласно [приложению N 14](#) к форме, а на второе полугодие 2014 года и последующие периоды регулирования принимается согласно [приложению N 15](#) к форме.

Приложение N 1
к форме

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 каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) по полугодие	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1	2
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности 4	руб./кВт·ч		

	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч			
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч			
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч			
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч			

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч			
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.			
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч			
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X	
	от 150 кВт до 670 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.			
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч			
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.			

	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч			
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X	
	не менее 10 МВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт·мес.			
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч			
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./кВт·мес.	X	X	
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)				
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.			
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч			
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч			
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч			

2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	
2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа		
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>		

3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч			
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч			

3.1.3. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по			
подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности			
энергопринимающих устройств:			
менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.2. - полупиковая зона,			
дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом			
максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
менее 150 кВт			
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч		
от 150 кВт до 670 кВт			
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч		
от 670 кВт до 10 МВт			
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч		

	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч			
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч			
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч			
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч			

	мощности <4>						
	от 150 кВт до 670 кВт						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч					
	от 670 кВт до 10 МВт						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч					
	не менее 10 МВт						
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч					
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч					
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч					
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч					
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:						
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч					
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч					

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч			
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>				
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			

4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч			
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч			
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч			
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч			
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:				
	менее 150 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт				
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт·ч			

	мощности <4>								
	от 670 кВт до 10 МВт								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч							
	не менее 10 МВт								
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт·ч							
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч							
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч							
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч							
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:								
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч							
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч							
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч							

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.3, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3](#) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Приложение N 2
к форме

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 каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей,
энергосбытовой организации)

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N	Показатель (группы	Единица	1 полугодие				2 полугодие				с измерения
			потребителей								
разбивкой тарифа по	дифференциацией по зонам суток)		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			составляющим и								
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)											
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
менее 150 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч									
<4>											
от 150 кВт до 670 кВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч									
<4>											
от 670 кВт до 10 МВт											
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности	руб./кВт·ч									
<4>											

Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств

менее 150 кВт

2. ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./кВт·мес.

ставка стоимости единицы электрической мощности <6> руб./кВт·мес.

ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4> руб./кВт·мес.

ставка стоимости единицы электрической мощности <6> руб./кВт·мес.

ставка стоимости единицы электрической энергии <4> руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

ставка стоимости
единицы
электрической
мощности <5>, <4>

руб./
кВт·мес.

ставка стоимости
единицы
электрической
мощности <6>

руб./
кВт·мес.

ставка стоимости
единицы
электрической
энергии <4>

руб./кВт·ч

не менее 10 МВт

ставка стоимости
единицы
электрической
мощности <5>, <4>

руб./
кВт·мес.

ставка стоимости
единицы
электрической
мощности <6>

руб./
кВт·мес.

ставка стоимости
единицы
электрической
энергии <4>

руб./кВт·ч

2.1. средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)

ставка
средневзвешенной
стоимости единицы
электрической

руб./
кВт·мес.

расчетной мощности

удельная стоимость
мощности оптового
рынка <3> руб./
кВт·мес.

ставка
средневзвешенной
стоимости единицы
электрической
энергии руб./кВт·ч

удельная стоимость
электрической
энергии оптового
рынка <3> руб./кВт·ч

2.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

единая ставка на
содержание
электрических сетей
<6> руб./
кВт·мес.

единая ставка на
оплату
технологического
расхода (потерь)
электроэнергии руб./кВт·ч

2.3. инфраструктурные платежи <1> руб./кВт·ч

2.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств

2.4.1. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

не менее 10 МВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

3.1.1. | средневзвешенная
стоимость
электроэнергии
(мощности)

руб./кВт·ч

удельная стоимость
электроэнергии
(мощности) оптового
рынка <3>

руб./кВт·ч

единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

от 670 кВт до 10 МВт

ставка стоимости
единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

свыше 10 МВт

ставка стоимости
единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

3.2.1. | средневзвешенная
стоимость
электроэнергии
(мощности)

руб./кВт·ч

удельная стоимость
электроэнергии
(мощности) оптового
рынка <3>

руб./кВт·ч

3.2.2. | услуги по передаче
единицы
электрической
энергии (мощности)

руб./кВт·ч

3.2.3. | инфраструктурные
платежи <1>

руб./кВт·ч

3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по |

подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт·ч

не менее 10 МВт

руб./кВт·ч

3.3. - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности
[<4>](#)

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности
[<4>](#)

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

стоимость единицы электрической

руб./кВт·ч

свыше 10 МВт

руб./кВт·ч

4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>

4.1. - ночная зона,
дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств

менее 150 кВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

не менее 10 МВт

стоимость единицы

руб./кВт·ч

электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>

4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)

руб./кВт·ч

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>

руб./кВт·ч

4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)

руб./кВт·ч

4.1.3. | инфраструктурные платежи <1>

руб./кВт·ч

4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт·ч

не менее 10 МВт

руб./кВт·ч

4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

не менее 10 МВт

стоимость единицы
электрической
энергии с учетом
стоимости мощности
<4>

руб./кВт·ч

4.2.1. | средневзвешенная
стоимость
электроэнергии
(мощности)

руб./кВт·ч

удельная стоимость
электроэнергии
(мощности) оптового

руб./кВт·ч

	рынка <3>									
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч								
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4](#) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными

постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 3
к форме

**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 каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей,
энергосбытовой организации)

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб. /кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных	руб./кВт·ч		

	технологических потерь <6>			
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.		
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч		
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств,			

	применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч		
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов	руб./кВт·мес.		

	электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>			
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч		
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч		
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч		
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> <4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч		
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб. /кВт·ч		
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./ кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч		
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
--	-----------------	------------	--	--

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4](#) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 3.1
к форме

**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 И (ИЛИ) ИХ ЧАСТЕЙ, ПЕРЕДАННЫХ В АРЕНДУ
ОРГАНИЗАЦИЕЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ
(ОБЩЕРОССИЙСКОЙ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ**

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

Список изменяющих документов
(введены [Приказом](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт· мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		

2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.		
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
2.4.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.		
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
3.1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			

	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
3.2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности			

	энергопринимающих устройств:			
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
3.3.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	свыше 10 МВт	руб./кВт·ч		
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2> <4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии	руб./кВт·ч		

	(мощности) оптового рынка <3>			
4.1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч		
4.2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт·мес. (или формула)		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <6>	руб./кВт·ч (или формула)		
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч		

4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

 <1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а строки [1.4](#), [2.4](#), [2.4.1](#), [2.4.2](#), [3.1.4](#), [3.2.4](#), [3.3.4](#), [4.1.4](#), [4.2.4](#) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 4
к форме

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 каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N	Показатель (группы потребителей и дифференциацией по зонам суток)	Единица				1 полугодие разбивкой				2 полугодие по				составляющим	измерения
		с	Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения									
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)														
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств														

от 150 кВт до 670 кВт

ставка стоимости единицы
электрической энергии <4>

руб./кВт·ч

ставка стоимости единицы
электрической мощности <6>, <4>

руб./кВт·мес.

ставка стоимости единицы
электрической мощности <7>

руб./кВт·мес.

от 670 кВт до 10 МВт

ставка стоимости единицы
электрической энергии <4>

руб./кВт·ч

ставка стоимости единицы
электрической мощности <6>, <4>

руб./кВт·мес.

ставка стоимости единицы
электрической мощности <7>

руб./кВт·мес.

	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч								
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>, <4>	руб./кВт·мес.								
	ставка стоимости единицы электрической мощности <7>	руб./кВт·мес.								
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.								
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.								
	ставка средневзвешенной стоимости	руб./кВт·ч								

от 150 кВт до 670 кВт	руб./МВт·ч														
от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч														
не менее 10 МВт	руб./МВт·ч														

2.4.2. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной |
| мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной |
| мощности трехставочного тарифа |

менее 150 кВт	руб./кВт·мес.														
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.														
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.														
не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.														

3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности |
| энергопринимающих устройств <2> |

3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>
	руб./кВт·ч
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>
	руб./кВт·ч
3.1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)
	ставка на содержание электрических сетей <7>
	руб./кВт·мес.
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <5>
	руб./кВт·ч
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>
	руб./кВт·ч
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка 3	руб./кВт·ч														
---	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3.3.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)

ставка на содержание электрических сетей 7	руб./кВт·мес.														
--	---------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии 5	руб./кВт·ч														
---	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3.3.3. инфраструктурные платежи [1](#)

руб./кВт·ч

3.3.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:

менее 150 кВт

руб./кВт·ч

от 150 кВт до 670 кВт

руб./кВт·ч

от 670 кВт до 10 МВт

руб./кВт·ч

4.1.4.		сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
менее 150 кВт	руб./кВт·ч										
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч										
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч										
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч										
4.2.		- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.2.1.		средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>									
		руб./кВт·ч									
		удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>									
		руб./кВт·ч									
4.2.2.		услуги по передаче электрической энергии (мощности)									

ставка на содержание электрических сетей ≤7>	руб./кВт·мес.	
ставка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии ≤5>	руб./кВт·ч	
4.2.3. инфраструктурные платежи ≤1>	руб./кВт·ч	
4.2.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:		
менее 150 кВт	руб./кВт·ч	
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с [приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4](#) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт·ч.

<5> Нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<7> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определенной в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 5
к форме

Цены (тарифы) в технологически
изолированных территориальных энергетических
системах, на розничных рынках на территориях ценовых зон,
на которых не формируется равновесная цена оптового рынка
электрической энергии и мощности по договорам купли-продажи
(договорам энергоснабжения), а также тариф на электрическую
энергию (мощность), производимую электростанциями,
с использованием которых осуществляется производство

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		

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> По решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства указанные цены (тарифы) устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

Также 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 [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<4> [Строка 2.2](#) для договоров энергоснабжения.

Приложение N 6
к форме

Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС)

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

(Данное приложение утверждается для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка)

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5

Сетевая организация i					
1.	Одноставочный тариф				
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч			
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч			
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч			
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч			
2.	Трехставочный тариф				
	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.			
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч			
	ставка стоимости электрической мощности <3>	руб./кВт·мес.	X	X	
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)				
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.			
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.			
	ставка средневзвешенной	руб./кВт·ч			

	стоимости единицы электрической энергии					
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч				
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч				
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа	руб./кВт·мес.				

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 7
к форме

Цены (тарифы)
на электрическую энергию (мощность), отпускаемую
гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими,
энергосбытовыми организациями другим гарантирующим
поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям,
функционирующим на розничных рынках на территориях,
объединенных в неценовые зоны оптового рынка,
а также в технологически изолированных территориальных
энергетических системах, на розничных рынках на территориях
ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена
оптового рынка электрической энергии и мощности
(тарифы указываются без НДС) [<1>](#)

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

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения. Также 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).

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.

Приложение N 8
к форме

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ <1> <3>

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
3.4.	Приравненные к населению категории потребителей								
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		ВН	Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения			
				СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II
		тыс. руб.							
№ 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> тыс. руб.				
1									
n									
ВСЕГО									

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<2> В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения.

<3> Заполняется при отсутствии решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации.

<4> Заполняется при отсутствии решения о дифференциации цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для населения и соответствующих категорий потребителей, приравненных к населению, с применением коэффициентов, определенных [пунктом 71](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (далее - Основы ценообразования) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216; ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754, N 47, ст. 6105; 2014, N 2, ст. 89; N 2, ст. 131).

<5> Заполняется в случае принятия решения о дифференциации цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для населения и соответствующих категорий потребителей, приравненных к населению, с применением коэффициентов, определенных [пунктом 71](#) Основ ценообразования.

Приложение N 8.1
к форме

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ [<1>](#)

Список изменяющих документов
(введены [Приказом](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

2.1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
2.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)			
2.2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2.2 и 2.2.3			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
2.2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		
2.2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		

2.2.4.	Приравненные к населению категории потребителей (в том числе при отсутствии решения уполномоченного органа государственной власти субъекта Российской Федерации о применении социальной нормы для категории потребителей, приравненных к населению)									
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч								
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		ВН	Диапазоны напряжения			Диапазоны напряжения				
			СН-I	СН-I I	НН	ВН	СН-I	СН-I I	НН	
		тыс. руб.								
№ 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 <u><1></u> тыс. руб.				
1										
п										
ВСЕГО										

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<2> В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения.

Приложение N 8.2
к форме

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ОКАЗЫВАЕМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО
ХОЗЯЙСТВА И (ИЛИ) ИХ ЧАСТЕЙ, ПЕРЕДАННЫХ В АРЕНДУ
ОРГАНИЗАЦИЕЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ НАЦИОНАЛЬНОЙ
(ОБЩЕРОССИЙСКОЙ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ <1>**

Список изменяющих документов
(введены [Приказом](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1.	- ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес. (или формула)		
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч (или формула)		
2.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ
ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N 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	те. ра элект (у
			млн. руб.	%	%	
1		i				
			X			
			X			
		j	X			
п.		i				
			X			
			X			
		j	X			

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

(xxxі год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРИМЕНЯЮЩИХ МЕТОД
ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА (RAV) ПРИ РАСЧЕТЕ
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) (уровень потерь)	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							НД ₁	НД					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1.		i												
			X		X					X				
			X		X					X				
		j	X		X					X				
п.		i												
			X		X					X				
			X		X					X				
		j	X		X					X				

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.
(xxxj год) - первый год долгосрочного периода регулирования;
(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

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

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
1.		i	
		j	
п.		i	
		j	

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.
(xxxі год) - первый год долгосрочного периода регулирования;
(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

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

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется соответствующими столбцами.
2. Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке
(тарифы указываются без НДС)

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.			
2.			
n			

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.			

2.			
n			

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа "прочие потребители"	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.		$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ до 150 кВт	$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ до 150 кВт
		$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ от 150 кВт до 670 кВт	$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ от 150 кВт до 670 кВт
		$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ от 670 кВт до 10 МВт	$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ от 670 кВт до 10 МВт
		$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ не менее 10 МВт	$\text{СН} = \frac{\text{рег } \varepsilon(\text{м})}{\text{ДП} \times \text{К} \times \text{Ц}}$ не менее 10 МВт
2.		$\text{СН} =$	$\text{СН} =$

	до 150 кВт	до 150 кВт	
	рег э(м)	рег э(м)	
	= ДП x К x Ц	= ДП x К x Ц	
	СН	СН	
	от 150 кВт до 670 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	
	рег э(м)	рег э(м)	
	= ДП x К x Ц	= ДП x К x Ц	
	СН	СН	
	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	
	рег э(м)	рег э(м)	
	= ДП x К x Ц	= ДП x К x Ц	
	СН	СН	
	не менее 10 МВт	не менее 10 МВт	
	рег э(м)	рег э(м)	
	= ДП x К x Ц	= ДП x К x Ц	
n			

$C_{j,k}^{\text{э(м)}}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в [п. 16](#) Методических указаний по

расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

- доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

N	Наименование организации в	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) <1>
п/п	заций в	подгруппы потребителей с максимальной мощностью

1	2	энергопринимающих устройств											
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт					
		проценты		проценты		проценты		проценты					
		1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие				
3	4	5	6	7	8	9	10						
1.													
2.													
n													

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету сбытовых надбавок

гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности рег	
		гарантирующего поставщика, (К) <1>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.			
2.			
n			

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

	- пиковая зона;	руб./кВт·ч												
Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток														
	- ночная зона;	руб./кВт·ч												
	- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВт·ч												
Трехставочный тариф														
	ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч												
	ставка стоимости единицы электрической мощности.	руб./кВт·мес.												

Приложение N 14
к форме

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

(Приложение заполняется при отсутствии решения)

об установлении социальной нормы потребления электрической
энергии (мощности) в субъекте Российской Федерации)

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1		2	
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
		Цена (тариф)	Цена (тариф)			
1	2	3	4	5		
1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)					
1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3					
1.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
1.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
1.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт·ч				
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками <2>					
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.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах								
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.	Одноставочный тариф руб./кВт·ч								
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							

	Ночная зона	руб./кВт·ч					
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					

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> Указывается применяемый коэффициент со ссылкой на номер и дату решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Приложение N 15
к форме

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИРАВНЕННЫМ
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФСТ России от 10.02.2014 N 155-э)

Наименование субъекта Российской Федерации						
N 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	
			1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС)					

1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
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				
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указываются с учетом НДС) <2>					
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.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указываются с учетом НДС) <3>					
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 (в том числе при отсутствии решения уполномоченного органа государственной власти субъекта Российской Федерации о применении социальной нормы для категории потребителей, приравненных к населению) (тарифы указываются с учетом НДС).				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч			
	Ночная зона	руб./кВт·ч			
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			

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> Указывается применяемый коэффициент для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, со ссылкой на номер и дату решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

<3> Указывается применяемый коэффициент для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, со ссылкой на номер и дату решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.
