

# Приказ Федеральной службы по тарифам 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"

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; N 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 субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов согласно приложению 2 к настоящему приказу.
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

Зарегистрировано в Минюсте РФ 15 мая 2013 г.

Регистрационный N 28392

Приложение 1  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам от 28 марта 2013 г. N 313-э

## 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

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; N 41, ст. 5636) (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).

Мой комментарий

### 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 регулирующими органами метода индексации, а также для установления регулируемых уровней:

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

Мой комментарий

- 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 регулирующими 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 производства 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; N 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 1), ст. 37; 2006, N 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть 1), ст. 3418; N 52 (часть 1), 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 1), ст. 4590; N 30 (часть 1), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587) (далее - Федеральным законом "Об электроэнергетике") установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляя 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.

ГАРАНТ:

По-видимому, в тексте предыдущего абзаца допущена опечатка. Дату названного Федерального закона N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" следует читать как "26 марта 2003 г."

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 сентября 2013 г. N 1207-э в пункт 15 внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

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.

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.

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:

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

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.

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), предоставляемой 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 заявителя 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  
(с изменениями от 24 сентября 2013 г.)

Формы# принятия решений органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования 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.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 24 сентября 2013 г. N 1207-э примечание дополнено пунктом 3

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.

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 отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

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
	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)			
	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
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
2.1.	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)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*(3)	руб./кВт·ч		
3.1.2.	инфраструктурные платежи*(1)			
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			
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)			
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*(3)	руб./кВт·ч		
3.2.2.	инфраструктурные платежи*(1)			
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	от 150 кВт до 670 кВт			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	не менее 10 МВт			
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 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)			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности*(4)			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
	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)			
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности*(4)			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч		
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч		
	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





3.3.	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) не менее 10 МВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4)	руб./кВт·ч																	
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*(3)	руб./кВт·ч																	
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	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)																		
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт																		
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) не менее 10 МВт	руб./кВт·ч																	
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) 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) от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч																	
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности* (4) не менее 10 МВт	руб./кВт·ч																	
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка*(3)	руб./кВт·ч																	
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 отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие	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	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч		
1.3.	инфраструктурные платежи* (1)			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
1.4.	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 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		
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности*(5)	руб./кВт·мес.		
2.1.	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	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			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
2.4.1.	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		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
3.1.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть*(6)	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч		
3.1.3.	инфраструктурные платежи*(1)	руб./кВт·ч		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.1.4.	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		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
3.2.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть*(6)	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч		
3.2.3.	инфраструктурные платежи*(1)	руб./кВт·ч		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.4.	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		
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
3.3.2.	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть*(6)	руб./кВт·мес.		
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч		
3.3.3.	инфраструктурные платежи*(1)	руб./кВт·ч		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.4.	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	руб./кВт·ч		
4.1.3.	инфраструктурные платежи*(1)			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.1.4.	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	руб./кВт·ч		
4.2.3.	инфраструктурные платежи*(1)			
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.4.	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 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 отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			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										
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)										
	единая ставка на содержание электрических сетей*(7)	руб./кВт·мес.									
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии*(5)	руб./кВт·ч									
1.3.	инфраструктурные платежи*(1)										
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										
	менее 150 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 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 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*(7)	руб./кВт·мес.									
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии*(5)	руб./кВт·ч									
2.3.	инфраструктурные платежи*(1)										
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./МВт·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									
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)										

3.1.2.	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:									
	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								

ГАРАНТ:

Нумерация пунктов приводится в соответствии с источником

3.2.1.	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								
3.2.3.	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*(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								
	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									
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 электрической энергии (мощности)									
	ставка на содержание электрических сетей*(7)	руб./кВт·мес.								
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии*(5)	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, 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 (потерь) 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./кВтч.

\*(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 и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС)

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

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители*(1)		ВН	СН- I	СН- II	НН	ВН	СН- I	СН- II	НН
1.	Одноставочный тариф									
2.	Трехставочный тариф									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности*(2)	руб./кВт·мес.								
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности*(3),*(4)	руб./кВт·мес.								
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч								
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч								
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч								
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								

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 отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

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
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.		
2.1.	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.		
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч		
2.2.	инфраструктурные платежи*(1)	руб./кВт·ч		
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт·ч		
2.3.	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 отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организации)

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения*(4)				Диапазоны напряжения*(4)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч								
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности*(2)	руб./кВт·мес.								
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч								
2.3.	ставка стоимости электрической мощности*(3) *(5)	руб./кВт·мес.								
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч								
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч								
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч								
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч								
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч руб./кВт·мес руб./кВт·мес. *(5)								
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·мес руб./кВт·мес. *(5)								
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч руб./кВт·мес руб./кВт·мес. *(5)								
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч руб./кВт·мес руб./кВт·мес. *(5)								
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч руб./кВт·мес руб./кВт·мес. *(5)								

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 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 (тарифы указываются без НДС)\* (1)

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения* (2)				Диапазоны напряжения* (2)				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Прочие потребители										
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч									
1.2.	Двухставочный тариф										
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.									
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч									
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей										
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч									
N 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)				
1							тыс. руб.				
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.

Приложение N 9 к **форме**

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

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	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%				
1		i	X						
			X						
		j	X						
п.		i	X						
			X						
		j	X						

(xxxі год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

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

Приложение N 10 к **форме**

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

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)
			млн. руб.	%			млн. руб.	млн. руб.		
1.		i	X		X					X
			X		X					X
		j	X		X					X
п.		i	X		X					X
			X		X					X
		j	X		X					X

(xxxі год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxxj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 11 к **форме**

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

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

(хххi год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(хххj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 12 к **форме**

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической 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	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	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.

Приложение N 13 к **форме**

## Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка (тарифы указываются без НДС)

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.		$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
2.		$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП_{i,k}^{пер} \cdot \Pi_{j,k}^{э(м)}$
n			

$\Pi_{j,k}^{э(м)}$  j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./ кВтч или руб./ кВт. указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденный приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

$ДП_{i,k}$  - 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 г. 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 п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП)*(1)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью 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	2	1	2	1	2	1	2
		полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.									
2.									
n									

$K_k^{per}$  - 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 г. 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 гарантирующего поставщика, ( $K_k^{per}$ ) *(1)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.			
2.			
n			

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

\*(1) Данные значения указываются в формуле.

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях объединенных в неценовые зоны оптового рынка									
				подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств									
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт			
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1.		Одноставочный тариф,	руб./кВтч										
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											
		- ночная зона;	руб./кВтч										
		- полупиковая зона;	руб./кВтч										
		- пиковая зона;	руб./кВтч										
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
		- ночная зона;	руб./кВтч										
		- дневная зона (пиковая и полупиковая);	руб./кВтч										
		Трехставочный тариф											
		ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВтч										
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

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1	2
			полугодие Цена (тариф)	полугодие 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		

\*(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 по субъекту Российской Федерации сверх социальной нормы потребления\*(4)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие						
			Цена (тариф), всего	стоимость единицы электроэнергии с учетом стоимости мощности	услуги по передаче единицы электрической энергии	Инфраструктурные платежи*(3)	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	Цена (тариф), всего	стоим един электро: с уче стоим мощн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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)								
1.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
1.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*(1)								
1.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч							
1.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч							
1.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроустановками*(2) (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*(1)								
2.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
2.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*(1)								
2.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч							
2.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч							
2.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указываются с учетом НДС)								
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*(1)								
3.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая) -	руб./кВт·ч							
3.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*(1)								
3.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч							
3.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч							
3.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
3.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)								
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток*(1)								
3.2.1.	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
3.2.2.	Ночная зона	руб./кВт·ч							
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток*(1)								
3.3.1.	Пиковая зона	руб./кВт·ч							
3.3.2.	Полупиковая зона	руб./кВт·ч							
3.3.3.	Ночная зона	руб./кВт·ч							

\*(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.

\*(3) 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.

\*(4) Заполняется в случае принятия решения об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) или будут реализовываться пилотные проекты по введению социальной нормы потребления коммунальной услуги по энергоснабжению.