ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 декабря 2010 г. N 1242

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ

В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПО ВОПРОСАМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые [изменения](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=111547;fld=134;dst=100020), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии.

2. Федеральной службе по тарифам:

совместно с Министерством энергетики Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой в 3-месячный срок разработать и внести в установленном порядке в Правительство Российской Федерации порядок определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой в 6-месячный срок утвердить порядок определения величины мощности, используемой при установлении и применении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности).

3. Признать утратившими силу:

[пункт 4](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=14) Постановления Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791);

[абзацы тридцать девятый](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100717) - [сорок пятый подпункта "а" пункта 1](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100723) изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37, ст. 3876);

[абзацы второй](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=53438;fld=134;dst=100012) и [пятый подпункта "б" пункта 1](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=53438;fld=134;dst=100015) Постановления Правительства Российской Федерации от 16 июля 2007 г. N 450 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 30, ст. 3940);

[пункт 2](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=64746;fld=134;dst=100006) Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 996 "О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии", а также [абзац четвертый подпункта "б" пункта 1](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=64746;fld=134;dst=100019) изменений, которые вносятся в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных указанным Постановлением (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 3, ст. 182);

[Постановление](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=88778;fld=134) Правительства Российской Федерации от 22 июня 2009 г. N 512 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 26, ст. 3188);

[Постановление](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=99136;fld=134) Правительства Российской Федерации от 5 апреля 2010 г. N 216 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 15, ст. 1808).

4. Настоящее Постановление применяется к правоотношениям, возникшим с 1 января 2011 г.

Председатель Правительства

Российской Федерации

В.ПУТИН

Утверждены

Постановлением Правительства

Российской Федерации

от 31 декабря 2010 г. N 1242

ИЗМЕНЕНИЯ,

КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПО ВОПРОСАМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. В [Основах](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=100012) ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1, ст. 130; 2006, N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687; 2008, N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285; 2009, N 8, ст. 980; N 12, ст. 1429; N 25, ст. 3073; N 26, ст. 3188; 2010, N 15, ст. 1808; N 23, ст. 2837):

а) [дополнить](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=100012) пунктом 57(2) следующего содержания:

"57(2). Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются исходя из объемов электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных в сводном балансе, и индикативной цены на электрическую энергию (мощность) для поставки населению, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочный тариф (цена), включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочный, дифференцированный по зонам суток тариф (цена), включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности в дневные и ночные часы суток.

Применение в расчетах за потребленную электрическую энергию (мощность) тарифа (цены), дифференцированного по зонам суток, определяется в договоре энергоснабжения и возможно только при наличии у потребителя соответствующих приборов учета электрической энергии (мощности).

Выбор варианта тарифа (цены) производится потребителем путем направления письменного уведомления в адрес гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

Временные интервалы по зонам суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

Государственное регулирование тарифов (цен) может осуществляться отдельно в отношении электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления.";

б) [пункт 58](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=100471) изложить в следующей редакции:

"58. Регулируемые тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям на розничных рынках, расположенных на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются регулирующим органом одновременно в 3 вариантах:

одноставочный тариф (цена), включающий в себя полную стоимость 1 киловатт-часа поставляемой электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочный, дифференцированный по зонам суток тариф (цена), включающий в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

двухставочный тариф (цена), включающий в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии и ставку за 1 киловатт договорной (заявленной) мощности.

Потребители, покупающие электрическую энергию (мощность) по регулируемым тарифам (ценам), самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке один из указанных вариантов тарифа (цены), уведомив об этом организацию, поставляющую им электрическую энергию (мощность), не позднее 1 ноября года, предшествующего году поставки. При отсутствии такого уведомления расчет за электрическую энергию (мощность), если иное не установлено по соглашению сторон, производится по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон.";

в) [пункты 62](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=100524) и [62(1)](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=15) признать утратившими силу;

г) [абзац первый пункта 64](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=105495;fld=134;dst=100753) заменить текстом следующего содержания:

"64. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями, в том числе с привлечением других организаций, определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, и дифференцируются по уровням напряжения.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для целей поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении иных категорий потребителей, а также гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) устанавливаются одновременно в 2 вариантах:

двухставочный тариф в виде ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, и ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей;

одноставочный тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.

Для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей), гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации) самостоятельно выбирают вариант тарифа на очередной календарный год путем направления письменного уведомления в сетевую организацию в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не установлено по соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа, если иное не установлено по соглашению сторон.".

2. В [Постановлении](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134) Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 37 ст. 3876; 2007, N 30, ст. 3940; 2008, N 3, ст. 182; N 27, ст. 3285; 2009, N 20, ст. 2475; N 41, ст. 4771; N 43, ст. 5066; 2010, N 21, ст. 2610; N 25, ст. 3175):

а) в [наименовании](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100003) слова "Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" заменить словами "основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии";

б) в [преамбуле](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100004) слова "статьей 6 Федерального закона "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" и" исключить;

в) в [пункте 1](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100006) слова "Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики (далее - Правила)" заменить словами "основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии";

г) в [Правилах](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100026) функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утвержденных указанным Постановлением:

в [наименовании](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100026) слова "Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" заменить словами "Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии";

по [тексту](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100028):

слова "настоящие Правила" в соответствующем падеже заменить словами "настоящий документ" в соответствующем падеже;

слова "территории, не объединенные в ценовые зоны оптового рынка" в соответствующем падеже заменить словами "территории, включенные в неценовые зоны оптового рынка" в соответствующем падеже;

слова "федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов" в соответствующем падеже заменить словами "федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов" в соответствующем падеже;

в [пункте 1](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100028):

слово "устанавливают" заменить словом "устанавливает";

слова "в течение переходного периода реформирования электроэнергетики" исключить;

слово "определяют" заменить словом "определяет";

в [пункте 2](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100029) слова "Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "правилами оптового рынка электрической энергии и мощности";

в [пункте 4](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100044):

[абзац первый](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100044) изложить в следующей редакции:

"4. Продажа электрической энергии (мощности) на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется для снабжения населения и приравненных к нему категорий потребителей (далее - граждане-потребители).";

в [абзаце третьем](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=10) слова "Республики Коми, Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Архангельской области, Амурской области, Калининградской области, Еврейской автономной области (далее - территории, не объединенные в ценовые зоны оптового рынка)" заменить словами ", функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в неценовые зоны оптового рынка (далее - территории, включенные в неценовые зоны оптового рынка),";

в [пункте 9](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100054) слово "применяются" заменить словом "применяется";

[абзац первый пункта 16](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100067) изложить в следующей редакции:

"16. Статус гарантирующего поставщика присваивается по результатам открытого конкурса, который проводится при возникновении предусмотренных настоящим документом оснований, обусловливающих возможность смены гарантирующего поставщика (далее - конкурс).";

в [пункте 18](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100856) слова "очередного (внеочередного) конкурса организатор конкурса создает конкурсную комиссию, которая утверждает условия конкурса и определяет его результаты в соответствии с настоящими Правилами и правилами проведения очередных конкурсов (правилами проведения внеочередных конкурсов)" заменить словами "конкурса организатор конкурса создает конкурсную комиссию, которая утверждает условия конкурса и определяет его результаты в соответствии с настоящим документом и правилами проведения конкурсов";

[пункт 20](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100857) признать утратившим силу;

в [пункте 21](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100078) слова "в течение 10 дней с даты принятия решения о его проведении" исключить;

[пункт 22](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100079) признать утратившим силу;

в [пункте 25](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100083):

[подпункт "б"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100085) признать утратившим силу;

в [подпункте "в"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100086) слова "но не менее размера собственного капитала, установленного в качестве требования (условия) для получения лицензии на осуществление деятельности по продаже электрической энергии гражданам," и "на весь срок выполнения функций гарантирующего поставщика" исключить;

[подпункт "г"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100859) изложить в следующей редакции:

"г) финансовое состояние организаций соответствует показателям финансового состояния согласно приложению N 1.";

[пункт 26](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100088) изложить в следующей редакции:

"26. В целях определения победителя конкурса конкурсная комиссия сравнивает конкурсные заявки исходя из критериев, предусмотренных правилами проведения конкурсов.

В случае если в конкурсе участвовал только один участник и его конкурсная заявка соответствует условиям конкурса, статус гарантирующего поставщика присваивается такому участнику.";

[пункты 27](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100090), [28](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100092), [подпункт "б" пункта 29](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100095), [пункты 30](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100096) и [31](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100100) признать утратившими силу;

[пункт 32](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100101) изложить в следующей редакции:

"32. Решение конкурсной комиссии о признании организации победителем конкурса или о присвоении статуса гарантирующего поставщика единственному участнику конкурса объявляется не позднее 10 дней с даты проведения конкурса.";

в [пункте 33](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100860):

в [абзаце первом](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100860) слова "в течение 3 лет (в случае признания следующего очередного конкурса несостоявшимся - до определения другой организации, которой статус гарантирующего поставщика присваивается по результатам конкурса)" заменить словами "до определения другой организации, которой статус гарантирующего поставщика присваивается по результатам конкурса,";

в [подпункте "а"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100103) слова "чем за 100 дней до определенной конкурсной комиссией даты присвоения указанной организации статуса гарантирующего поставщика (не позднее 10 дней с даты объявления результатов внеочередного конкурса)" заменить словами "10 дней с даты объявления результатов конкурса";

[подпункт "б"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100861) признать утратившим силу;

в [подпункте "в"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100105) слова "в случае присвоения статуса гарантирующего поставщика по результатам внеочередного конкурса или присвоения этого статуса территориальной сетевой организации" исключить;

[подпункт "д"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100107) дополнить словами "к настоящему документу";

[подпункт "з"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100110) признать утратившим силу;

в [подпункте "и"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100111) слова "администратором торговой системы" заменить словами "коммерческим оператором";

[подпункт "к"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100112) признать утратившим силу;

[абзац второй пункта 35](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100116) изложить в следующей редакции:

"При этом организация продолжает осуществлять деятельность в качестве гарантирующего поставщика до присвоения статуса гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности другой организации по результатам конкурса либо территориальной сетевой организации, если такой конкурс будет признан несостоявшимся.";

[пункт 39](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100125) признать утратившим силу;

в [пункте 44](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100139):

[абзац первый](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100139) признать утратившим силу;

в [абзаце втором](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100865):

слово "иных" исключить;

слова "с пунктом 33" заменить словами "с подпунктами "а", "в", "г", "е", "ж", "и" и "л" пункта 33";

в [абзаце третьем](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100866) слово "внеочередного" исключить;

в [абзацах первом](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100141) и [втором пункта 45](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100867) слово "внеочередного" исключить;

в [пункте 46](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100142):

в [абзаце первом](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100142) слово "внеочередного" исключить;

в [подпункте "а"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100143):

слово "внеочередного" исключить;

слова "с пунктом 33" заменить словами "с подпунктами "а", "в", "г", "е", "ж", "и" и "л" пункта 33";

в [подпункте "б"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100144) слова "администратор торговой системы" в соответствующем падеже заменить словами "организация коммерческой инфраструктуры" в соответствующем падеже;

[дополнить](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100026) пунктом 46(1) следующего содержания:

"46(1). Проведение конкурсов по основаниям, не предусмотренным пунктом 46 настоящего документа, не допускается.";

в [абзаце первом пункта 47](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100868) предложение первое и слово "внеочередной" в соответствующем падеже исключить;

в [пункте 48](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100151):

слово "внеочередного" исключить;

[подпункт "е"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100157) признать утратившим силу;

в [пункте 49](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100158) слово "внеочередной" в соответствующем падеже исключить;

[пункт 50](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100160) признать утратившим силу;

в [пункте 51](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100161):

в [абзаце первом](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100161) слова "внеочередной" и "не был проведен либо" исключить;

в [абзаце третьем](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100163):

слово "внеочередной" исключить;

слова "Внеочередной конкурс" заменить словом "Конкурс";

в [пункте 52](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100164):

в [абзаце первом](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100164) слова "о выдаче лицензии на осуществление деятельности по продаже электрической энергии гражданам," исключить;

в [абзаце втором](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100165) слова "и лицензирующий орган" исключить;

в [пункте 58](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100871):

[абзац первый](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100871) изложить в следующей редакции:

"58. Границы зоны деятельности гарантирующего поставщика не подлежат изменению, за исключением следующих случаев:";

в [абзаце четвертом](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100874) слова "в период между очередными конкурсами", "очередных" и "(правилами проведения внеочередных конкурсов)" исключить;

[абзацы пятый](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100176) и [шестой](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100853) признать утратившими силу;

в [абзаце первом пункта 70](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=2) слово "Покупатели" заменить словами "Если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии), покупатели";

в [пункте 80](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100239) слова "Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

в [абзаце втором пункта 81](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100241) слово "внеочередного" исключить;

в [абзаце шестом пункта 85](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100265) слова "администратора торговой системы" заменить словами "организации коммерческой инфраструктуры";

в [пункте 93](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100280):

слова "администратор торговой системы" в соответствующем падеже заменить словами "организация коммерческой инфраструктуры" в соответствующем падеже;

[подпункт "а"](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100281) признать утратившим силу;

в [подпункте "в" пункта 94](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100293) слова "администратора торговой системы" заменить словами "организацию коммерческой инфраструктуры";

в [абзаце третьем пункта 99](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100307) слово "очередного" исключить;

[наименование](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100321) раздела VII изложить в следующей редакции:

"VII. Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и структура нерегулируемых цен";

[пункт 106](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100885) изложить в следующей редакции:

"106. На розничных рынках, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, гарантирующие поставщики осуществляют продажу электрической энергии (мощности) (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей) по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с пунктами 108(1), 108(2), 110, 111, 111(2) и 111(3) настоящего документа.";

в [пункте 107](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100886) слова ", не относящиеся к указанным в пункте 106 настоящих Правил," исключить;

[пункты 108(1)](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=14) и [108(2)](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=15) изложить в следующей редакции:

"108(1). Предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих:

средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с пунктом 111 настоящего документа;

величина платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию, и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (далее - плата за регулируемые услуги), которая рассчитывается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с пунктом 111(3) настоящего документа;

плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка.

В 2011 году предельные уровни нерегулируемых цен рассчитываются одновременно в следующих вариантах:

одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности;

одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток;

двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен, в том числе предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, осуществляющих почасовое планирование и учет.

Выбор варианта предельного уровня нерегулируемых цен производится в соответствии с порядком выбора потребителями варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусмотренным Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Правительством Российской Федерации.

С 1 января 2012 г. предельные уровни нерегулируемых цен на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

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

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

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

Особенности формирования предельного уровня нерегулируемых цен для каждой ценовой категории определяются в соответствии с порядком определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

В случае заключения гарантирующим поставщиком свободного договора купли-продажи электрической энергии с производителем - участником оптового рынка цена этого свободного договора учитывается гарантирующим поставщиком при определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен в отношении соответствующих объемов поставки электрической энергии (мощности).

В случае присоединения энергопринимающих устройств покупателя к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, и применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности указанных энергопринимающих устройств и энергетических установок.

108(2). Выбор ценовой категории осуществляется потребителем самостоятельно посредством уведомления гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. При этом выбранная ценовая категория применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Потребитель выбирает ценовую категорию для осуществления расчетов в соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета, наличия в договоре условия о почасовом планировании потребления электрической энергии и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (в случае если в точке поставки осуществляется почасовой учет объемов потребленной электрической энергии).

При этом покупатель имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, а третью, четвертую, пятую или шестую ценовую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. Если потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

Третью - шестую ценовые категории потребитель вправе использовать в расчетном периоде при условии уведомления гарантирующего поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода.

При отсутствии уведомления о выборе ценовой категории для расчетов в 2012 году оплата электрической энергии (мощности) покупателем осуществляется по первой ценовой категории.

В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.";

в [абзаце третьем пункта 108(3)](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=18):

слова "как частное" заменить словами "как разность частного";

дополнить словами ", и единицы";

в [абзаце третьем пункта 108(4)](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=23):

слова "как частное" заменить словами "как разность частного";

дополнить словами ", и единицы";

[пункты 109](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100923) - [111](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100343) изложить в следующей редакции:

"109. Фактическая величина мощности, приобретаемая покупателем на розничном рынке, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов потребления электрической энергии покупателем в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

110. Значения предельных уровней нерегулируемых цен, предусмотренных пунктом 108(1) настоящего документа, публикуются гарантирующим поставщиком по формам, предусмотренным порядком определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность). Значения предельных уровней нерегулируемых цен публикуются гарантирующим поставщиком в течение 6 дней по окончании расчетного периода на его официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти субъекта Российской Федерации.

Значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные с учетом особенностей их применения, предусмотренных пунктом 108(1) настоящего документа, доводятся гарантирующим поставщиком до сведения покупателей в счетах на оплату электрической энергии (мощности) или иным предусмотренным в договоре энергоснабжения (договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии) способом.

111. Коммерческий оператор оптового рынка в отношении каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка в соответствии с настоящим документом, правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и порядком определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) определяет и публикует не позднее 4 дней по окончании расчетного периода на своем официальном сайте в сети Интернет следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:

дифференцированная по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированные по часам расчетного периода нерегулируемые цены на электрическую энергию;

приходящиеся на один киловатт-час электрической энергии величины разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Дифференцированная по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке определяется исходя из средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию на оптовом рынке, средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке и дифференцированного по диапазонам числа часов использования мощности коэффициента оплаты мощности, значения которого, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 111(2) настоящего документа, определяются согласно приложению N 7.";

[пункт 111(1)](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=30) после слов "(энергосбытовые, энергоснабжающие организации)" дополнить словами ", функционирующие на территориях, включенных в неценовые зоны оптового рынка,";

[дополнить](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100026) пунктами 111(2) - 111(3) следующего содержания:

"111(2). Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), предусмотренной абзацем вторым пункта 111, производится организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка дифференцированно по диапазонам числа часов использования мощности с применением коэффициентов оплаты мощности, которые определены в приложении N 7 к настоящему документу, или исходя из среднего числа часов использования мощности, определенного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Среднее число часов использования мощности рассчитывается на основе распределения по диапазонам числа часов использования мощности, определенным в приложении N 7 к настоящему документу, объема электрической энергии, поставляемой покупателям по ценам, дифференцированным по числу часов использования мощности. Для целей определения среднего числа часов использования мощности гарантирующие поставщики ежегодно, не позднее 1 декабря года, предшествующего году поставки (в 2011 году - не позднее 19 марта 2011 г.), представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения об объеме электрической энергии, который планируется к поставке покупателям, осуществляющим расчеты по ценам, дифференцированным по числу часов использования мощности, в разбивке по диапазонам числа часов использования мощности, предусмотренным приложением N 7 к настоящему документу, и определяется на основе объемов электрической энергии, предусмотренных в договорах с указанными покупателями.

В случае определения величины среднего числа часов использования мощности орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 5 дней с даты определения указанной величины (в 2011 году - в течение 2 дней с этой даты) направляет соответствующее уведомление:

в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

в организацию коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

гарантирующему поставщику.

Гарантирующий поставщик в течение 5 дней с даты получения указанного уведомления (в 2011 году - не позднее 22 марта 2011 г. или в течение 2 дней с даты получения указанного уведомления, если оно получено позднее 22 марта 2011 г.) направляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и организацию коммерческой инфраструктуры оптового рынка письмо о расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) исходя из среднего числа часов использования мощности, указанного в уведомлении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, или о расчете указанной цены дифференцированно по числу часов использования мощности в разбивке по диапазонам числа часов использования мощности с применением коэффициентов оплаты мощности, которые предусмотрены приложением N 7 к настоящему документу. В течение соответствующего года поставки электрической энергии (мощности) письмо о расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) исходя из среднего числа часов использования мощности может быть направлено гарантирующим поставщиком однократно.

Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка рассчитывает средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) исходя из среднего числа часов использования мощности, указанного в уведомлении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в случае наличия указанного уведомления и письма гарантирующего поставщика о расчете средневзвешенной нерегулируемой цены исходя из указанного среднего числа часов использования мощности. Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены исходя из среднего числа часов использования мощности производится за соответствующий и последующие расчетные периоды в случае получения соответствующего письма от гарантирующего поставщика не позднее 3 дней до окончания соответствующего расчетного периода (в 2011 году расчет средневзвешенной нерегулируемой цены исходя из среднего числа часов использования мощности производится с 1 января 2011 г. в случае получения соответствующего письма от гарантирующего поставщика не позднее 23 марта 2011 г.). При расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) используется коэффициент оплаты мощности, указанный в приложении N 7 к настоящему документу для диапазона числа часов использования мощности, которому соответствует среднее число часов использования мощности.

При неполучении письма от гарантирующего поставщика о расчете средневзвешенной нерегулируемой цены исходя из среднего числа часов использования мощности (получении письма о расчете средневзвешенной нерегулируемой цены дифференцированно по числу часов использования мощности в разбивке по диапазонам числа часов использования мощности, предусмотренным приложением N 7 к настоящему документу) организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка рассчитывает средневзвешенную нерегулируемую цену дифференцированно по диапазонам числа часов использования мощности с применением коэффициентов оплаты мощности, которые указаны в приложении N 7 к настоящему документу.

111(3). Плата за регулируемые услуги рассчитывается и публикуется в установленном порядке не позднее 31 декабря года, предшествующего году поставки (в 2011 году - до 31 марта 2011 г.), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Значения указанной платы определяются исходя из следующих составляющих:

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

тариф на услуги по передаче электрической энергии;

тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые гарантирующему поставщику системным оператором, и услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемые коммерческим оператором оптового рынка.

Плата за регулируемые услуги определяется в одноставочном или двухставочном выражении в зависимости от варианта цены и (или) ценовой категории.";

[пункты 123](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100374) - [130](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100398) изложить в следующей редакции:

"123. Производители (поставщики) электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, в отношении которых не зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке и установленная генерирующая мощность каждого из которых составляет менее 25 МВт или равна либо превышает 25 МВт, если при этом на них не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке, могут участвовать в отношениях по купле-продаже на розничных рынках, производимой на указанных генерирующих объектах.

Производитель (поставщик) электрической энергии участвует в отношениях по купле-продаже электрической энергии (мощности) на розничных рынках с использованием оборудования принадлежащей ему на праве собственности или ином законном основании электростанции, если в отношении данного или иного входящего в ее состав генерирующего оборудования на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки, в которой исполняются обязанности по поставке электрической энергии (мощности), производимой на такой электростанции.

124. Потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому потребителю на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего или части объема потребления электрической энергии указанными энергопринимающими устройствами этого потребителя (далее - потребитель с блок-станцией), может участвовать на розничном рынке в отношениях по купле-продаже электрической энергии (мощности), произведенной на указанных генерирующих объектах в объемах, определяемых в соответствии с настоящим пунктом, в случае если на него не распространяется требование о реализации этой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке и в отношении указанных генерирующих объектов и энергопринимающих устройств не зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке.

Потребитель с блок-станцией обеспечивает раздельный почасовой учет производства и собственного потребления электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего документа, если соглашением сторон соответствующего договора не предусмотрено иное.

Под объемом продажи электрической энергии в целях заключения и исполнения договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) потребителем с блок-станцией понимается величина, на которую объем его производства электрической энергии в каждый час суток превышает объем его потребления электрической энергии и которая определяется на границе балансовой принадлежности электрических сетей (энергопринимающих устройств) такого потребителя и соответствующей сетевой (энергоснабжающей) организации, а также иных лиц, присоединенных к энергетическим установкам или объектам электросетевого хозяйства потребителя с блок-станцией.

Под объемом покупки электрической энергии в целях заключения и исполнения договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) потребителем с блок-станцией понимается величина, на которую объем его потребления электрической энергии в каждый час суток превышает объем его производства электрической энергии и которая определяется на границе балансовой принадлежности электрических сетей (энергопринимающих устройств) такого потребителя и соответствующей сетевой (энергоснабжающей) организации, а также иных лиц, присоединенных к энергетическим установкам или объектам электросетевого хозяйства потребителя с блок-станцией.

125. Отношения производителей (поставщиков) электрической энергии и потребителей с блок-станциями с покупателями на розничном рынке регулируются в порядке, определенном для энергосбытовых организаций, с учетом следующих особенностей:

производители (поставщики) электрической энергии - субъекты розничных рынков и потребители с блок-станциями осуществляют продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке на основании соответствующих договоров с любым покупателем электрической энергии, точки поставки которого находятся в границах зоны деятельности того гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки, в которых исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) указанными производителями или потребителями с блок-станциями соответственно, и (или) с таким гарантирующим поставщиком;

фактический объем поставки электрической энергии по договору, заключенному между производителем (поставщиком) электрической энергии - субъектом розничного рынка или потребителем с блок-станцией и покупателем, не может превышать фактический объем производства и фактический объем потребления электрической энергии сторонами договора, в том числе в каждый час суток расчетного периода, если договором предусмотрено почасовое определение объемов поставки (потребления) электрической энергии.

126. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) у производителей (поставщиков) электрической энергии - субъектов розничных рынков на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяется в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

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

127. Производители (поставщики) электрической энергии, осуществляющие свою деятельность в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, продают электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, введенных в эксплуатацию до 1 января 2011 г., независимо от величины установленной генерирующей мощности этих генерирующих объектов в объемах, определенных для этих производителей в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого располагаются указанные объекты.

Электрическая энергия (мощность) в остальных объемах, в том числе объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, может реализовываться указанными производителями (поставщиками) электрической энергии по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии потребителям, энергопринимающие устройства которых введены в эксплуатацию начиная с 1 января 2011 г., в соответствующих объемах потребления электрической энергии (мощности) этими энергопринимающими устройствами по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым в отношении соответствующего производителя (поставщика) электрической энергии.

Субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе формирует плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка на предстоящие сутки и включает в него плановые почасовые объемы производства электрической энергии на генерирующих объектах с наименьшей стоимостью производства электрической энергии при условии обеспечения надежности и безопасности функционирования электроэнергетической системы. Для этих целей производители (поставщики) электрической энергии, функционирующие в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, направляют субъекту оперативно-диспетчерского управления уведомления о готовности генерирующего оборудования к работе в определенном технологическом режиме на каждый час предстоящих суток в отношении каждой из электростанций, с использованием которых они участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) в соответствующей системе, с указанием цен на электрическую энергию, но не выше установленных для них регулируемых цен (тарифов).

Объемы производства электрической энергии, включенные в указанный график на предстоящие сутки, оплачиваются соответствующим производителям (поставщикам) электрической энергии по ценам, указанным ими в уведомлениях. Стоимость отклонений фактических объемов производства от плановых компенсируется в соответствии с правилами применения цен (тарифов) на розничных рынках, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

128. Потребители электрической энергии либо обслуживающие их энергосбытовые (энергоснабжающие) организации приобретают электрическую энергию (мощность) в объеме превышения фактического объема потребления электрической энергии (мощности) над объемом электрической энергии (мощности), приобретенной по договорам, заключенным с производителями (поставщиками) электрической энергии - субъектами розничных рынков (потребителями с блок-станциями), у гарантирующего поставщика или энергосбытовой организации.

Производители (поставщики) электрической энергии - субъекты розничных рынков (потребители с блок-станциями) либо приобретающие у них электрическую энергию (мощность) энергосбытовые (энергоснабжающие) организации поставляют электрическую энергию (мощность) в объеме превышения фактического объема производства электрической энергии (мощности) над объемом электрической энергии (мощности), поставленным по договорам, заключенным с потребителями электрической энергии на розничном рынке, гарантирующему поставщику.

Соотношение обязательств потребителя электрической энергии по оплате мощности (если договорами предусмотрена оплата электрической энергии (мощности) на условиях соответствующей ценовой категории (по двухставочному тарифу)) по договорам, заключенным данным потребителем на розничном рынке, определяется исходя из фактических объемов поставки электрической энергии по этим договорам и по соглашению сторон может учитывать почасовые объемы, если такими договорами предусмотрено почасовое определение объемов поставки (потребления) электрической энергии.

129. В случае если генерирующие объекты и энергопринимающие устройства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании одному лицу, соединены объектами электросетевого хозяйства иных лиц и расположены в зоне деятельности одного гарантирующего поставщика, владелец указанных объектов покупает (продает) электрическую энергию (мощность) на розничном рынке в объеме, соответствующем разнице объемов собственного потребления и производства.

При этом услуги по передаче электрической энергии, услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и иные 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, оплачиваются указанным лицом исходя из полного объема потребления электрической энергии.

130. Производители (поставщики) электрической энергии, осуществляющие эксплуатацию генерирующих объектов, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, и технологически не связанных с Единой энергетической системой России, осуществляют продажу электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщикам, в зоне деятельности которых расположены указанные объекты, и потребителям, чьи энергопринимающие устройства присоединены к таким объектам непосредственно либо через объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций и (или) иных лиц.";

в [подпункте "а" пункта 132](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100403) и [подпункте "в" пункта 133](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100412) слова "в пункте 127" заменить словами "в пункте 123";

в [пункте 149](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100458) слова "Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" в соответствующем падеже заменить словами "правила оптового рынка электрической энергии и мощности" в соответствующем падеже;

в [пункте 156](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100477) слова "по действующему на дату взыскания тарифу на электрическую энергию для соответствующей категории потребителей, включающему стоимость электрической энергии," заменить словами "по рассчитанной в соответствии с настоящим документом нерегулируемой цене, учитывающей стоимость электрической энергии (мощности) исходя из коэффициента оплаты мощности, соответствующего диапазону числа часов использования мощности (из числа указанных в приложении N 7 к настоящему документу), предусматривающему наименьшее число часов использования мощности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 111(2) настоящего документа,";

в [абзаце втором пункта 198](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100578) слова "Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" заменить словами "правилами оптового рынка электрической энергии и мощности";

в нумерационных заголовках [приложений N 1](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100579), [3](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100607) - [6](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100665) слова "Правилам функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики" заменить словами "основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии";

[приложение N 2](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100606) признать утратившим силу;

по тексту [приложений N 3](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100610) - [5](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100617):

слово "Правила" в соответствующем падеже заменить словами "основные положения" в соответствующем падеже;

слова "в переходный период реформирования электроэнергетики" исключить;

в [преамбуле](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100618) примерного договора энергоснабжения граждан - потребителей приложения N 5 слова "и лицензии N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" исключить;

[дополнить](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=107419;fld=134;dst=100026) приложением N 7 следующего содержания:

"Приложение N 7

к основным положениям

функционирования розничных

рынков электрической энергии

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТОВ

ОПЛАТЫ МОЩНОСТИ ПО ДИАПАЗОНАМ ЧИСЛА ЧАСОВ

ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МОЩНОСТИ

──────────────────────────────────────────────────┬────────────────────────

Границы диапазона, в часах │ Коэффициент оплаты

─────────────────────────┬────────────────────────┤ мощности

нижняя граница │ верхняя граница │

─────────────────────────┴────────────────────────┴────────────────────────

7001 и выше 0,001600

6501 7000 0,001778

6001 6500 0,001920

5501 6000 0,002087

5001 5500 0,002286

4501 5000 0,002526

- 4500 0,002824

───────────────────────────────────────────────────────────────────────────

Примечание. При расчете средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для формирования предельного уровня одноставочной дифференцированной по зонам суток цены коэффициент оплаты мощности учитывается равным 0,002666.".

*(*[*Постановление Правительства РФ от 31.12.2010 N 1242 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии"*](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=111547;fld=134;dst=100001)*)*