ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

505 Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительство Российской Федерации п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем его официального опубликования.

Абзацы четвертый и пятый пункта 4, абзац второй пункта 11 и пункт 12 Правил, утвержденных настоящим постановлением, раздел I приложения к указанным Правилам, абзац второй подпункта «б» пункта 3 изменений, утвержденных настоящим постановлением, применяются до 1 апреля 2012 г.

Председатель Правительства Российской Федерации В. ПУТИН

Москва
29 декабря 2011 г. № 1179

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 г. № 1179

ПРАВИЛА

определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее — нерегулируемые цены).

Нерегулируемые цены (ставки нерегулируемых цен) на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются и применяются гарантирующими поставщиками в рамках предельных уровней (ставок предельных уровней), рассчитываемых в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее — основные положения функционирования розничных рынков) и настоящими Правилами.

Нерегулируемые цены (ставки нерегулируемых цен) применяются к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем (потребителем) у гарантирующего поставщика, из которых исключены фактические объемы покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (далее — объемы покупки по нерегулируемой цене).

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей из совокупных объемов потребления по зонам суток (часам) расчетного периода производится следующим образом:

при наличии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов — согласно данным учета;

при отсутствии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов — пропорционально доле объема покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в суммарном объеме покупки за расчетный период.

gost.e-ecolog.ru

2. Особенности применения предельных уровней нерегулируемых цен устанавливаются основными положениями функционирования розничных рынков и настоящими Правилами.

В случае заключения гарантирующим поставщиком отдельного соглашения с обслуживаемым им потребителем (покупателем), по которому гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства по заключению в интересах такого потребителя (покупателя) свободного договора купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (далее — свободный договор) с производителем — участником оптового рынка, гарантирующий поставщик в случае, если цена и срок действия такого договора соответствуют указанным в соглашении условиям, учитывает цену свободного договора при расчете и применении предельных уровней нерегулируемых цен в отношении объемов поставки электрической энергии (мощности) покупателю (потребителю) в соответствии с разделом IV настоящих Правил.

В случае заключения гарантирующим поставщиком свободных договоров с производителем — участником оптового рынка гарантирующий поставщик обращается к коммерческому оператору оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях учета свободных договоров при определении составляющих предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующего гарантирующего поставщика. Учет каждого из свободных договоров производится коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил только в случае, если соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен будут снижены по сравнению с составляющими предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанными коммерческим оператором оптового рынка без учета свободного договора.

В случае присоединения энергопринимающих устройств покупателя (потребителя) к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного тарифа на оказание услуг по передаче. При этом для расчетов с покупателем (потребителем) используются предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные гарантирующим поставщиком для наиболее высокого уровня напряжения, на котором энергетические установки производителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, скорректированные на ставку оплаты технологического расхода (потерь) этой сетевой организации. Данные предельные уровни нерегулируемых цен применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности), обеспеченным собственной выработкой производителя электрической энергии, в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств покупателя (потребителя) и энергетических установок производителя электрической энергии.

В случае заключения между покупателем (потребителем) и гарантирующим поставщиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем (потребителем) по указанному договору.

Также без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Указанные предельные уровни применяются отдельно к величинам непревышения и отдельно к величинам превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации. При этом для определения предельных уровней в отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации, используется сбытовая над-

бавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к населению и организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии.

В случае если между гарантирующим поставщиком и покупателем (потребителем) заключен договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электроэнергии, и гарантирующий поставщик в интересах указанного покупателя (потребителя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии только с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предельные уровни нерегулируемых цен для указанного покупателя (потребителя) определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен для договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В случае покупки гарантирующим поставщиком электрической энергии у производителей (поставщиков) — субъектов розничного рынка предельные уровни нерегулируемых цен, применяемые к объемам продажи электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком в его зоне деятельности, уменьшаются на величину, равную произведению следующих показателей:

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

отношение объема покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей (поставщиков) — субъектов розничного рынка к объему продажи электрической энергии гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в его зоне деятельности.

До 1 января 2015 г. гарантирующие поставщики определяют и применяют предельные уровни нерегулируемых цен для соответствующих ценовых категорий в отношении энергосбытовых организаций, которые не осуществляют покупку (поставку) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определены актом Правительства Российской Федерации в целях снабжения электрической энергией находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации организаций и осуществляют энергоснабжение указанных организаций и иных потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис», без учета своей сбытовой надбавки.

Предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные с учетом указанных в настоящем пункте особенностей, а также нерегулируемые цены доводятся до сведения покупателей (потребителей) в счетах на оплату электрической энергии (мощности) или иным способом по согласованию сторон.

Значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитываемые гарантирующими поставщиками в соответствии с настоящими Правилами, определяются с точностью до 2 знаков после запятой методом математического округления.

II. Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

3. Гарантирующие поставщики определяют нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых 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 осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по цене услуг в одноставочном выражении;

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

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

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

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей — шестой ценовым категориям, равен фактическому объему покупки мощности, определенному в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков.

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории до 1 апреля 2012 г. определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$Ц^{ПУНЦЭМ}_{i,j,m} = Ц^{СВНЦЭМ}_{i,m} + Ц^{ПУ}_{j,m} + Ц^{ЦФР}_{m}, \quad (1)$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ}_{i,j,m}$ — предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется в расчетном периоде (m) к фактически поставленному покупателю (потребителю) объему электрической энергии по нерегулируемой цене, соответствующему i-му диапазону числа часов использования мощности и j-му уровню напряжения, определяемый гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭМ}_{i,m}$ — дифференцированная по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде (m) в отношении i-го диапазона числа часов использования мощности (либо указанная цена, рассчитанная исходя из среднего числа часов использования мощности, в случае если дифференциация по диапазонам числа часов использования мощности не производится), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУ}_{j,m}$ — одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ЦФР}_{m}$ — плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка (далее — требования и обязательства), оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч.

5. Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$Ц^{ПУНЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВНЦЭМ}_{m,z} + Ц^{ПУ}_{j,m} + Ц^{ЦФР}_{m}, \quad (2)$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ}_{j,m,z}$ — предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически постав-

ленному покупателю (потребителю) объему электрической энергии по нерегулируемой цене в расчетном периоде (m) в зоне суток (z) на j-м уровне напряжения, определяемый гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,z}$ — дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУ}_{j,m}$ — одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ЦФР}_{m}$ — плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч.

6. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{ПУ}_{j,m} + Ц^{ЦФР}_{m}, \quad (3)$$

$$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВНЦМ}_{m}, \quad (4)$$

где:

$Ц^{ПУНЦЭМ,Э}_{j,m,h}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному покупателю (потребителю) объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), определяемая гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭ,БР}_{m,h}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в час (h) расчетного периода (m) в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУ}_{j,m}$ — одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц^{ЦФР}_{m}$ — плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{ПУНЦЭМ,М}_{m}$ — ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде (m) объема электрической энергии (мощности), рублей/МВт;

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт.

7. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + Ц_{j,m}^{ПУ,Э} + Ц_{m}^{ЦФР}, \quad (5)$$

$$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВНЦМ} + Ц_{j,m}^{ПУ,М}, \quad (6)$$

где:

$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,М}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному покупателю (потребителю) объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), определяемая гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в час (h) расчетного периода (m) в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{ПУ,Э}$ — ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ЦФР}$ — плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,М}$ — ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде (m) объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, рублей/МВт;

$Ц_{m}^{СВНЦМ}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт;

$Ц_{j,m}^{ПУ,М}$ — ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

8. Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + Ц_{j,m}^{ПУ} + Ц_{m}^{ЦФР}, \quad (7)$$

$$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}, \quad (8)$$

$$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-}, \quad (9)$$

$$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| Ц_{m}^{РСВ,небаланс} \right|, \quad (10)$$

$$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left|Ц_{m}^{БР,небаланс}\right|, \quad (11)$$

$$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВНЦМ}, \quad (12)$$

где:

$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$, $Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$, $Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$, $Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э4}$, $Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ — ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), определяемая гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{ПУ}$ — одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ЦФР}$ — плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетном периоде (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час (h) расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в расчетном периоде (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения планового потребления над фактическим в час (h) расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э4}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электриче-

скую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии покупателя (потребителя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц_{m}^{РСВ,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m), в случае если $Ц_{m}^{РСВ,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m);

$Ц_{m}^{РСВ,небаланс}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии покупателя (потребителя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц_{m}^{БР,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m), в случае если $Ц_{m}^{БР,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m);

$Ц_{m}^{РСВ,небаланс}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,М}$ — ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде (m) объема электрической энергии (мощности), рублей/МВт;

$Ц_{m}^{СВНЦМ}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт.

9. Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории состоит из ставок за электрическую энергию и ставки за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + Ц_{j,m}^{ПУ,Э} + Ц_{m}^{ЦФР}, \quad (13)$$

$$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}, \quad (14)$$

$$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-}, \quad (15)$$

$$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э4} = \left| Ц_{m}^{РСВ,небаланс} \right|, \quad (16)$$

$$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э5} = \left| Ц_{m}^{БР,небаланс} \right|, \quad (17)$$

$$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВНЦМ} + Ц_{j,m}^{ПУ,М}, \quad (18)$$

где:

$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$, $Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$, $Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$, $Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э4}$, $Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ — ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для шестой ценовой категории;

$Ц_{j,m,h}^{ПУНЦЭМ,Э1}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному почасовому объему электрической энергии покупателя (потребителя) по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), определяемая гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{ПУ,Э}$ — ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ЦФР}$ — плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом покупателя (потребителя) в расчетном периоде (m), определяемая гарантируемым поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час (h) расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э3}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом покупателя (потребителя) в расчетном периоде (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, применяемая к объему превышения планового потребления над фактическим в час (h) расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э4}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии покупателя (потребителя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц_{m}^{РСВ,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m), в случае если $Ц_{m}^{РСВ,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m);

$Ц_{m}^{РСВ,небаланс}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ — ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии покупателя (потребителя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $Ц_{m}^{БР,небаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m), в случае если $Ц_{m}^{БР,небаланс} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной покупателем (потребителем) по нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m);

$Ц_{m}^{БР,небаланс}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{j,m}^{ПУНЦЭМ,М}$ — ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде (m) объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, рублей/МВт;

$Ц_{m}^{СВНЦМ}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт;

$Ц_{j,m}^{ПУ,М}$ — ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

10. Рассчитываемые в соответствии с пунктами 4 — 9 настоящих Правил предельные уровни перегулируемых цен публикуются на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет по форме согласно приложению.

III. Порядок определения коммерческим оператором оптового рынка средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

11. Коммерческий оператор оптового рынка определяет в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика — участника оптового рынка, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет и предоставляет по письменному запросу любому обратившемуся следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:

дифференцированная по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ($Ц_{i,m}^{СВНЦЭМ}$);

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ($Ц_{m,z}^{СВНЦЭМ}$);

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы ($Ц_{m}^{СВНЦЭ}$);

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$);

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы ($Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$);

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым ($Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$);

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим ($Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$);

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц_{m}^{РСВ,небаланс}$);

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы($Ц_{m}^{БР,небаланс}$);

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке ($Ц_{m}^{СВНЦМ}$).

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.

В случае если гарантирующему поставщику в субъекте Российской Федерации соответствует несколько групп точек поставки, то указанные составляющие предельных уровней нерегулируемых цен определяются коммерческим оператором оптового рынка как средневзвешенные величины по указанным группам точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и публикуются на официальном сайте в сети Интернет.

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в текущем расчетном периоде формируются коммерческим оператором оптового рынка исходя из данных, которыми он располагает на момент формирования таких цен.

12. Дифференцированная по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для i-го диапазона числа часов использования мощности в отноше-

нии расчетного периода (m) ($Ц^{СВНЦЭМ}_{i,m}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$Ц^{СВНЦЭМ}_{i,m} = Ц^{СВНЦЭ}_{m} + Ц^{СВНЦМ}_{m} \times \lambda_{i,m}, \quad (19)$$

где:

$Ц^{СВНЦЭ}_{m}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (25), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (37), рублей/МВт;

$\lambda_{i,m}$ — коэффициент оплаты мощности для i-го диапазона числа часов использования мощности в расчетном периоде (m), определяемый в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков, 1/час. В случае если в установленном основными положениями функционирования розничных рынков порядке расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке осуществляется исходя из среднего числа часов использования мощности, определенного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, для расчета указанной цены применяется коэффициент оплаты мощности, установленный основными положениями функционирования розничных рынков для диапазона числа часов использования мощности, которому соответствует среднее число часов использования мощности.

13. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m) ($Ц^{СВНЦЭМ}_{m,z}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка в 2 вариантах — для 3 зон суток (ночь, полупик и пик) и для 2 зон суток (ночь и пик). Отнесение часов (h) расчетного периода (m) к зоне суток (z) производится в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов об интервалах тарифных зон суток.

14. Величину $Ц^{СВНЦЭМ}_{m,z}$ для 3 зон суток коммерческий оператор оптового рынка определяет по формулам:

$$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,н} = \frac{\sum_{h \in Z_н} Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} \times V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in Z_н} V^{Э}_{m,h}} + 0{,}05 \times Ц^{БР}_{m} + Ц^{небаланс}_{m}, \quad (20)$$

$$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,пп} = \frac{\sum_{h \in Z_{пп}} Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} \times V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in Z_{пп}} V^{Э}_{m,h}} + 0{,}05 \times Ц^{БР}_{m} + \frac{Ц^{СВНЦМ}_{m} \times \left(N^{ППП}_{m} - N^{РД,население}_{m}\right)}{\sum_{h \in H} V^{Э}_{m,h}} + Ц^{небаланс}_{m}, \quad (21)$$

$$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,п} = \frac{Ц^{СВНЦЭМ_зон_сут}_{m} \times \sum_{h \in H} V^{Э}_{m,h} - Ц^{СВНЦЭМ}_{m,н} \times \sum_{h \in Z_н} V^{Э}_{m,h} - Ц^{СВНЦЭМ}_{m,пп} \times \sum_{h \in Z_{пп}} V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in Z_п} V^{Э}_{m,h}}, \quad (22)$$

где:

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,н}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Z_н$ — множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к ночной зоне суток;

$Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (30), рублей/МВт·ч;

$V^{Э}_{m,h}$ — плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (29), МВт·ч;

$Ц^{БР}_{m}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m) по формуле (27), рублей/МВт·ч;

$Ц^{небаланс}_{m}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,пп}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в полупиковой зоне суток расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Z_{пп}$ — множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к полупиковой зоне суток;

$Ц^{СВНЦМ}_{m}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (37), рублей/МВт;

$N^{ППП}_{m}$ — плановый объем потребления мощности, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (40), МВт;

$N^{РД,население}_{m}$ — объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода (m) по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт;

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,п}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой зоне суток расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭМ_зон_сут}_{m}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (19) с учетом коэффициента оплаты мощности, применяемого в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для формирования предельного уровня одноставочной дифференцированной по зонам суток цены в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков, рублей/МВт·ч;

H — множество часов (h) в расчетном периоде (m);

$Z_{п}$ — множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к пиковой зоне суток.

15. Величину $Ц^{СВНЦЭМ}_{m,z}$ для 2 зон суток коммерческий оператор оптового рынка определяет по формулам:

$$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,н} = \frac{\sum_{h \in Zн} Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} \times V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in Zн} V^{Э}_{m,h}} + 0{,}05 \times Ц^{БР}_{m} + Ц^{небаланс}_{m}, \quad (23)$$

$$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,п} = \frac{Ц^{СВНЦЭМ_зон_сут}_{m} \times \sum_{h \in H} V^{Э}_{m,h} - Ц^{СВНЦЭМ}_{m,н} \times \sum_{h \in Zн} V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in Zп} V^{Э}_{m,h}}, \quad (24)$$

где:

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,н}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Z_н$ — множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к ночной зоне суток;

$Ц^{СВНЦЭМ}_{m,п}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой зоне суток расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{СВНЦЭМ_зон_сут}_{m}$ — средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (19) с учетом коэффициента оплаты мощности, применяемого в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для формирования предельного уровня одноставочной дифференцированной по зонам суток цены в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков, рублей/МВт·ч;

$Z_п$ — множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к пиковой зоне суток;

H — множество часов (h) в расчетном периоде (m);

$Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (30), рублей/МВт·ч;

$V^{Э}_{m,h}$ — плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (29), МВт·ч;

$Ц^{БР}_{m}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m) по формуле (27), рублей/МВт·ч;

$Ц^{небаланс}_{m}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч.

16. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, в отношении расчетного периода (m) ($Ц^{СВНЦЭ}_{m}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$Ц^{СВНЦЭ}_{m} = Ц^{РСВ}_{m} + 0{,}05 \times Ц^{БР}_{m} + Ц^{небаланс}_{m}, \quad (25)$$

$$Ц^{РСВ}_{m} = \frac{\sum_{h \in H} Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} \times V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in ,H} V^{Э}_{m,h}}, \quad (26)$$

$$Ц^{БР}_{m} = \frac{\sum_{h \in H} Ц^{откл}_{m,h} \times V^{Э}_{m,h}}{\sum_{h \in H} V^{Э}_{m,h}}, \quad (27)$$

$$Ц_{m}^{небаланс} = \frac{S_{m}^{РСВ,небаланс} + S_{m-1}^{БР,небаланс}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{Э}}, \quad (28)$$

$$V_{m,h}^{Э} = \max\{V_{m,h}^{ППП} - V_{m,h}^{РД,население}; 0\}, \quad (29)$$

где:

$Ц_{m}^{РСВ}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и стоимости покупки (продажи) в отношении объемов электрической энергии по регулируемым договорам (если гарантирующий поставщик относится к числу покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков), для расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{БР}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m) по формуле (27), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m}^{небаланс}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

H — множество часов (h) в расчетном периоде (m);

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (30), рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{Э}$ — плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка по формуле (29), МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{откл}$ — средневзвешенный модуль разности индикатора стоимости диспетчерских объемов и равновесной цены на электрическую энергию, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$S_{m}^{РСВ,небаланс}$ — приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для расчетного периода (m), рублей;

$S_{m-1}^{БР,небаланс}$ — приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m−1), рублей;

$V_{m,h}^{ППП}$ — плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика, сформированное коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$V_{m,h}^{РД,население}$ — объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка в

соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

17. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m) ($Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h}$), рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$Ц^{СВНЦЭ,РСВ}_{m,h} = \frac{k^{потери}_{m,h} \times Ц^{РСВ}_{m,h} \times V^{РСВ}_{m,h} + Ц^{РД,ОФР}_{m} \times V^{РД,ОФР}_{m,h}}{V^{Э}_{m,h}} - \frac{\sum_{k \in K} MAX\left(\sum_{h \in H} k^{потери}_{m,h} \times \left(Ц^{РСВ}_{m,h} - Ц^{СДД}_{m,h,k}\right) \times V^{СДД}_{m,h,k}; 0\right) + S^{прод,РД,ОФР}_{m}}{\sum_{h \in H} V^{Э}_{m,h}}, \quad (30)$$

$$V^{РСВ}_{m,h} = \max\left\{V^{ППП}_{m,h} - V^{РД,население}_{m,h} - V^{РД,ОФР}_{m,h}; 0\right\}, \quad (31)$$

где:

$k^{потери}_{m,h}$ — коэффициент учета потерь, включенных в цену на электрическую энергию и возникающих в сетях владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m);

$Ц^{РСВ}_{m,h}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$V^{РСВ}_{m,h}$ — объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (31), МВт·ч;

$Ц^{РД,ОФР}_{m}$ — индикативная цена на электрическую энергию, установленная для соответствующего периода (m) для покупки по регулируемым договорам, заключаемым гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, рублей/МВт·ч;

$V^{РД,ОФР}_{m,h}$ — объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в час (h) расчетного периода (m) (за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей), МВт·ч;

K — множество свободных договоров (k), зарегистрированных гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, по которым осуществлялась поставка электрической энергии в расчетном периоде (m);

$Ц^{СДД}_{m,h,k}$ — цена на электрическую энергию, поставляемую по свободному договору (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, указанная в поручении гарантирующего поставщика коммерческому оператору оптового рынка для учета свободного договора (k), рублей/МВт·ч;

$V^{СДД}_{m,h,k}$ — объем электрической энергии, поставленной по свободному договору в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, МВт·ч;

$S_m^{прод,РД,ОФР}$ — стоимость электрической энергии, поставленной по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, проданной покупателем в час (h) расчетного периода (m), рублей. В целях настоящих Правил в случае, если гарантирующий поставщик не функционирует в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, объем покупки электрической энергии $V_{m,h}^{РД,ОФР}$ принимается равным нулю;

$V_{m,h}^{РД,население}$ — объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, определяемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч. В целях настоящих Правил объемы покупки электрической энергии по заключенным гарантирующим поставщиком регулируемым договорам ($V_{m,h}^{РД,ОФР}$), ($V_{m,h}^{РД,население}$) определяются без учета увеличения объемов поставки для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

18. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, для часа (h) расчетного периода (m) ($Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} = Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,РСВ} + 0{,}05 \times Ц_m^{БР} + Ц_m^{небаланс}, \quad (32)$$

где:

$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ — дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (30), рублей/МВт·ч;

$Ц_m^{БР}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m) по формуле (27), рублей/МВт·ч;

$Ц_m^{небаланс}$ — приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч.

19. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над плановым, в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$Ц_{m,h}^{СВНЦЭ,+} = МАХ\left(Ц_{m,h}^{БР+} - Ц_{m,h}^{РСВ*};0\right), \quad (33)$$

где:

$Ц_{m,h}^{БР+}$ — цена на балансирование вверх, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц_{m,h}^{РСВ*}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурентного отбора це-

новых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч.

20. Дифференцированная по часам расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для объема превышения планового потребления над фактическим в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$Ц^{СВНЦЭ,-}_{m,h} = MAX\left(Ц^{РСВ*}_{m,h} - Ц^{БР-}_{m,h}; 0\right), \quad (34)$$

где:

$Ц^{РСВ*}_{m,h}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$Ц^{БР-}_{m,h}$ — цена на балансирование вниз, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч.

21. Приходящаяся на единицу электрической энергии разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($Ц^{РСВ,небаланс}_{m}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле:

$$Ц^{РСВ,небаланс}_{m} = \frac{S^{РСВ,небаланс}_{m}}{\sum\limits_{h \in H} V^{Э}_{m,h}}, \quad (35)$$

где:

$S^{РСВ,небаланс}_{m}$ — приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m), рублей;

$V^{Э}_{m,h}$ — плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час (h) расчетного периода (m), рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (29), МВт·ч.

22. Приходящаяся на единицу электрической энергии разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы ($Ц^{БР,небаланс}_{m}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле:

$$Ц^{БР,небаланс}_{m} = \frac{S^{БР,небаланс}_{m-1}}{\sum\limits_{h \in G} \left| V^{Э,факт}_{m-1,h} - V^{ППП}_{m-1,h} \right|}, \quad (36)$$

где:

$S^{БР,небаланс}_{m-1}$ — приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m–1), рублей;

G — множество часов (h) в расчетном периоде (m–1);

$V^{Э,факт}_{m-1,h}$ — фактическое почасовое потребление электрической энергии гарантирующего поставщика в час (h) расчетного периода (m–1), МВт·ч;

$V^{ППП}_{m-1,h}$ — плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика, сформированное коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m–1), МВт·ч.

23. Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m) ($Ц_m^{СВНЦМ}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$Ц_m^{СВНЦМ} = \frac{S_m^{М,план} + \Delta Ц_{m-1}^{СВНЦМ} \times \left(N_{m-1}^{факт} - N_{m-1}^{РД,население}\right)}{N_m^{ППП} - N_m^{РД,население}}, \quad (37)$$

$$\Delta Ц_{m-1}^{СВНЦМ} = \frac{S_{m-1}^{М,факт}}{N_{m-1}^{факт} - N_{m-1}^{РД,население}} - \frac{S_{m-1}^{М,план}}{N_{m-1}^{ППП} - N_{m-1}^{РД,население}}, \quad (38)$$

$$N_m^{факт} = \frac{\sum_{d_m \in m} \max_{h \in d_m^{\circ}} \left(V_{m,h}^{Э,факт}\right)}{D_m}, \quad (39)$$

$$N_m^{ППП} = \frac{\sum_{d_m \in m} \max_{h \in d_m^{\circ}} \left(V_{m,h}^{ППП}\right)}{D_m}, \quad (40)$$

где:

индекс (m–1) — индекс, используемый для обозначения расчетного периода (m–1);

$S_m^{М,план}$ — рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) плановая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рублей;

$\Delta Ц_{m-1}^{СВНЦМ}$ — корректировка цены мощности, связанная с отклонениями фактических значений объемов и стоимости покупки мощности по договорам, обеспечивающим приобретение мощности, от соответствующих плановых значений, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m–1), рублей/МВт;

$N_m^{факт}$ — фактический объем потребления мощности, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (39), МВт;

$N_m^{РД,население}$ — объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода (m) по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт;

$N_m^{ППП}$ — плановый объем потребления мощности, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с разделом III настоящих Правил для расчетного периода (m) по формуле (40), МВт;

$S_m^{М,факт}$ — определяемая коммерческим оператором оптового рынка в отношении расчетного периода (m) фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рублей.

$S_m^{М,факт}$ — рассчитывается исходя из стоимости мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой

зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и с использованием других способов торговли мощностью на оптовом рынке в соответствии с указанными Правилами, а также величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, рублей;

$V^{Э,факт}_{m,h}$ — фактическое потребление электрической энергии гарантирующего поставщика в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

d_m — рабочий день в расчетном периоде (m);

d^{∞}_m — плановые часы пиковой нагрузки, установленные системным оператором для рабочих дней (dm) расчетного периода (m);

D_m — количество рабочих дней в расчетном периоде (m);

$V^{ПЛП}_{m,h}$ — плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика, сформированное коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

Объемы мощности, приобретаемые гарантирующим поставщиком в рамках свободных договоров купли-продажи (поставки) мощности, свободных договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности, коммерческий оператор оптового рынка при расчете величины ($S^{M,факт}_m$) учитывает по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для покупателей в зоне свободного перетока, к которой относится зона деятельности гарантирующего поставщика (средневзвешенная цена мощности для покупателей в соответствующих зонах свободного перетока, если зона деятельности гарантирующего поставщика расположена в нескольких зонах свободного перетока), с учетом сезонного коэффициента для расчетного периода (m), определяемого в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.

IV. Порядок определения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) с учетом цен свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности

24. При применении гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничному покупателю (потребителю) (q), в отношении которого заключены свободные договоры, зарегистрированные гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, указанные нерегулируемые цены корректируются на величины, рассчитываемые гарантирующим поставщиком индивидуально для каждого розничного покупателя (потребителя) (q), осуществляющего почасовой учет, по формулам:

$$\Delta Ц^{Э}_{m,q} = \frac{\sum_{k \in K} \sum_{h \in H} \left(Ц^{РСВ}_{m,h,k} - Ц^{Э,СДЭМ}_{m,h,k} \right) \times V^{Э,СДЭМ}_{m,h,k}}{V^{Э,факт}_{m,q}}, \quad (41)$$

$$\Delta Ц^{М}_{m,q} = \frac{\sum_{k \in K} \left(Ц^{КОМ}_{m} - Ц^{М,СДЭМ}_{m,k,q} \right) \times V^{М,СДЭМ}_{m,k,q}}{V^{М,факт}_{m,q}}, \quad (42)$$

где:

$\Delta Ц^{Э}_{m,q}$ — величина, на которую уменьшается ставка на электрическую энергию двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, применяемого в расчетном периоде (m) в отношении фактических объемов покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам для покупателя (потребителя) (q), рублей/МВт·ч;

K — множество свободных договоров (k), зарегистрированных гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) (q), по которым осуществлялась поставка электрической энергии (мощности) в расчетном периоде (m);

$Ц^{РСВ}_{m,h,k}$ — средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m) в группе точек поставки по свободному договору (k), рублей/МВт·ч;

$Ц^{Э,СДЭМ}_{m,h,k}$ — цена на электрическую энергию, поставляемую по свободному договору (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) (q), рублей/МВт·ч;

$V^{Э,СДЭМ}_{m,h,k}$ — объем электрической энергии, поставленной по свободному договору (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) (q) , МВт·ч;

$V^{Э,факт}_{m,q}$ — фактический объем электрической энергии, приобретенной покупателем (потребителем) (q) у гарантирующего поставщика по нерегулируемой цене в расчетном периоде (m), МВт·ч;

$\Delta Ц^{М}_{m,q}$ — величина, на которую уменьшается ставка на мощность двухставочной нерегулируемой цены, применяемой в расчетном периоде (m) в отношении фактических объемов потребления мощности по нерегулируемым ценам розничным покупателем (потребителем) (q), рублей/МВт·ч;

$Ц^{КОМ}_{m}$ — цена мощности, определенная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурентного отбора мощности для покупателей в зоне свободного перетока, к которой относится зона деятельности гарантирующего поставщика (средневзвешенная цена мощности для покупателей в соответствующих зонах свободного перетока, если зона деятельности гарантирующего поставщика расположена в нескольких зонах свободного перетока), с учетом сезонного коэффициента для расчетного периода (m), определяемого в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей/МВт;

$Ц^{М,СДЭМ}_{m,k,q}$ — цена на мощность, поставляемую по свободному договору (k) в расчетном периоде (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении конкретного розничного покупателя (потребителя) (q), рублей/МВт;

$V^{М,СДЭМ}_{m,k,q}$ — объем мощности, поставленной по свободному договору (k) в расчетном периоде (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении розничного покупателя (потребителя) (q), МВт;

$V^{М,факт}_{m,q}$ — фактический объем потребления мощности, оплаченной розничным покупателем (потребителем) (q) гарантирующему поставщику по нерегулируемой цене в расчетном периоде (m), МВт.

25. В отношении свободных договоров, не зарегистрированных гарантирующим поставщиком в отношении конкретных покупателей или зоны деятельности, корректировка предельных уровней нерегулируемых цен не производится.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Правилам определения
и применения гарантирующими
поставщиками нерегулируемых цен
на электрическую энергию (мощность)

Форма публикации данных о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее — нерегулируемые цены), поставляемую покупателям (потребителям) _____ в _____ г.
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц и год)

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированных по диапазонам числа часов использования с применением коэффициентов оплаты мощности, которые определены в приложении № 7 к основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии

Диапазон числа часов использования мощности			Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт·ч без НДС)			
			Уровень напряжения			
номер диапазона	нижняя граница диапазона, в часах	верхняя граница диапазона, в часах	ВН	СН I	СН II	НН
1	7001	—				
2	6501	7000				
3	6001	6500				
4	5501	6000				
5	5001	5500				
6	4501	5000				
7	—	4500				

2. Предельный уровень нерегулируемых цен, рассчитанный исходя из среднего числа часов использования мощности, определяемого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/ МВт·ч без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН

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

3. Предельный уровень нерегулируемых цен для 3 зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт·ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночь				
Полупик				
Пик				

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для 2 зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт·ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночь				
Пик				

III. 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 цене услуг в одноставочном исчислении)

5. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены

Дата	Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Примечание. Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН).

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены — _____ рублей/МВт в месяц без НДС

IV. 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 цене услуг в двухставочном исчислении)

7. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены

Дата	Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Примечание. Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН).

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (рублей/МВт в месяц без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН

V. 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 цене услуг в одноставочном исчислении)

9. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены

Дата	Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Примечание. Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН).

Дата	Ставка, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Дата	Ставка, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Ставки для учета разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора	Величина ставки (рублей/МВт·ч без НДС)
Ставка, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены — _____ рублей/МВт в месяц без НДС

VI. 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 цене услуг в двухставочном исчислении)

11. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены

Дата	Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Примечание. Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН).

Дата	Ставка, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом (рублей/МВт·ч без НДС)																							
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																								
...																								

Дата	Ставка, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом (рублей/МВт·ч без НДС)																						
	0:00—1:00	1:00—2:00	2:00—3:00	3:00—4:00	4:00—5:00	5:00—6:00	6:00—7:00	7:00—8:00	8:00—9:00	9:00—10:00	10:00—11:00	11:00—12:00	12:00—13:00	13:00—14:00	14:00—15:00	15:00—16:00	16:00—17:00	17:00—18:00	18:00—19:00	19:00—20:00	20:00—21:00	21:00—22:00	22:00—23:00	23:00—0:00
1																							
...																							

Ставки для учета разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (рублей/МВт·ч без НДС)
Ставка, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (рублей / МВт в месяц без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 г. № 1179

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации

1. В стандартах раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431):

а) пункт 20 дополнить подпунктом «и» следующего содержания:

«и) информацию о ценах и объемах каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величину корректировки предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) при учете указанных договоров в расчетах данных уровней»;

б) пункт 21 дополнить абзацем следующего содержания:

«Информация, указанная в подпункте «и» пункта 20 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальных сайтах соответствующих гарантирующих поставщиков в сети Интернет ежемесячно, в течение 6 дней по окончании месяца, за который предоставляется информация.».

2. В основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 530 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 37, ст. 3876; 2009, № 43, ст. 5066; 2011, № 11, ст. 1524, № 45, ст. 6404):

а) пункт 68 изложить в следующей редакции:

«68. На розничных рынках, функционирующих на территориях, включенных в ценовые зоны оптового рынка, в отношении потребителей (покупателей), выбравших для расчетов с гарантирующим поставщиком пятую или шестую ценовую категорию, стоимость отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема потребления компенсируется в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

На розничных рынках, функционирующих на территориях, включенных в ценовые зоны оптового рынка, потребители (покупатели), не выбравшие для расчетов с гарантирующим поставщиком пятую или шестую ценовую категорию, производят оплату потребленной электрической энергии исходя из фактических объемов потребления в соответствующем периоде. Включение в договоры энергоснабжения (договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии) с такими потребителями (покупателями) положений о необходимости компенсации ими стоимости отклонений фактического объема потребления электрической энергии от договорного объема потребления не допускается.»;

б) в пункте 70:

абзац шестой изложить в следующей редакции:

«Стоимость договорного объема потребления электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены гарантирующему поставщику потребителем 10-го и 25-го числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из договорных объемов потребления электрической энергии (мощности) и средневзвешенной цены за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, за исключением января и февраля очередного года (при ее отсутствии — последние официально опубликованные средневзвешенные цены).»;

после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:

«Средневзвешенная цена за единицу электрической энергии (мощности) определяется для каждого варианта предельных уровней нерегулируемых цен (ценовой

категории) и (или) категорий потребителей, по которым осуществляется дифференциация тарифов исходя из сложившегося соотношения объемов поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым и нерегулируемым ценам, тарифов и нерегулируемой цены, определенной в порядке, установленном разделом VII настоящего документа. Для расчета размера платежей в январе и феврале очередного года используется средневзвешенная цена за единицу электрической энергии (мощности) соответственно за ноябрь и декабрь предшествующего года (при ее отсутствии — последние официально опубликованные средневзвешенные цены), умноженная на прирост тарифов на передачу электрической энергии для соответствующей категории потребителей.»;

в) пункт 72 изложить в следующей редакции:

«72. На розничных рынках, функционирующих на территориях, включенных в неценовые зоны оптового рынка, при заключении и исполнении договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии) потребители (покупатели), владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием, присоединенная мощность которого превышает 750 кВ · А, уведомляют гарантирующего поставщика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию) о договорных почасовых объемах потребления электрической энергии в порядке, определенном договорами энергоснабжения (договорами купли-продажи (поставки) электрической энергии). Для целей определения присоединенной мощности энергопринимающего оборудования используется присоединенная мощность энергопринимающего оборудования, находящегося в единых границах балансовой принадлежности.

На розничных рынках, функционирующих на территориях, включенных в ценовые зоны оптового рынка, потребители (покупатели), выбравшие для расчетов с гарантирующим поставщиком пятую или шестую ценовую категорию, уведомляют гарантирующего поставщика о договорных почасовых объемах потребления электрической энергии в порядке, определенном договорами энергоснабжения (договорами купли-продажи (поставки) электрической энергии).

Соглашением между гарантирующим поставщиком — участником оптового рынка и указанным потребителем может быть предусмотрено заключение гарантирующим поставщиком на оптовом рынке отдельных свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности для снабжения электрической энергией (мощностью) этого потребителя.»;

г) пункт 106 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 (ставкам нерегулируемых цен) не выше предельных уровней нерегулируемых цен (ставок предельных уровней нерегулируемых цен), определяемых и применяемых в соответствии с пунктами 108^1, 108^2, 110, 111, 111^2 и 111^3 настоящего документа и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее — Правила определения и применения нерегулируемых цен).»;

д) в пункте 108^1:

в абзаце первом слова «как сумма следующих составляющих» заменить словами «в одноставочном и двухставочном выражении исходя из следующих составляющих:»;

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

«Двухставочные предельные уровни нерегулируемых цен состоят из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность двухставочных предельных уровней нерегулируемых цен. Двухставочные нерегулируемые цены состоят из ставок за электрическую энергию и ставок за мощность нерегулируемых цен, не превышающих соответствующие ставки двухставочных предельных уровней нерегулируемых цен.»;

абзац девятнадцатый признать утратившим силу;

е) пункт 108^2 изложить в следующей редакции:

«108^2. На розничных рынках, функционирующих на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, выбор ценовой категории осуществляется потребителем (покупателем) в соответствующей точке поставки самостоятельно с учетом положений настоящего пункта 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 расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Потребитель (покупатель) имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) с гарантирующим поставщиком вторую ценовую категорию, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, а третью — шестую ценовые категории — если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

Потребитель (покупатель) имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) пятую или шестую ценовую категорию при наличии в договоре энергоснабжения условия о почасовом планировании объемов своего потребления электрической энергии по часам суток в порядке, предусмотренном настоящим документом. При этом право выбора ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) потребителем (покупателем), осуществляющим покупку электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения, определяется в соответствии с выбранным им вариантом тарифа на услуги по передаче электрической энергии следующим образом:

потребитель (покупатель), выбравший одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществляющий расчеты по одноставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии и не выбравший вариант тарифа на передачу электрической энергии, имеет право выбора первой — третьей или пятой ценовой категории;

потребитель (покупатель), выбравший двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществляющий расчеты по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии и не выбравший вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии, имеет право выбора четвертой или шестой ценовой категории.

Потребитель (покупатель), в том числе сетевая организация, осуществляющий покупку электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии, вправе выбрать любую ценовую категорию с учетом положений настоящего пункта.

Изменение ценовой категории потребителем (покупателем) для осуществления расчетов в соответствующей точке поставки осуществляется путем направления уведомления гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается. При этом гарантирующий поставщик обязан производить расчеты с таким потребителем (покупателем) по указанной в уведомлении ценовой категории.

При отсутствии уведомления о выборе ценовой категории для расчетов в 2012 году в отношении потребителей (покупателей), производивших расчеты в декабре 2011 г. исходя из предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по числу часов использования мощности, оплата осуществляется по первой ценовой категории. В иных случаях при отсутствии уведомления о выборе ценовой категории для расчетов в 2012 году:

в отношении потребителя (покупателя), производившего в декабре 2011 г. расчеты исходя из предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по зонам суток, оплата осуществляется по второй ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), выбравшего одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, не предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, оплата осуществляется по третьей ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), не выбравшего вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, не предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, и одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оплата осуществляется по третьей ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), выбравшего двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, не предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, оплата осуществляется по четвертой ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), не выбравшего вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, не предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, и двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оплата осуществляется по четвертой ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), выбравшего одноставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, оплата осуществляется по пятой ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), не выбравшего вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, и одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оплата осуществляется по пятой ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), выбравшего двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, оплата осуществляется по шестой ценовой категории;

в отношении потребителя (покупателя), не выбравшего вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и производившего расчеты в 2011 году исходя из двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, предполагающего почасовое планирование потребления электрической энергии, и двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оплата осуществляется по шестой ценовой категории.

В отношении потребителей (покупателей), у которых в соответствующей точке поставки отсутствуют приборы учета, позволяющие получать данные о потреблении электрической энергии по часам (зонам) суток, расчеты с 1 апреля 2012 г. производятся 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.»;

ж) в абзаце первом пункта 110:

после слов «Значения предельных уровней нерегулируемых цен» дополнить словами «(ставок предельных уровней нерегулируемых цен)»;

слова «порядком определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)» заменить словами «Правилами определения и применения нерегулируемых цен.»;

абзац второй после слов «Значения предельных уровней нерегулируемых цен» дополнить словами «(ставок предельных уровней нерегулируемых цен»;

з) в абзаце первом пункта 111:

после слов «Коммерческий оператор оптового рынка в отношении» дополнить словами «группы (групп) точек поставки»;

слова «порядком определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)» заменить словами «Правилами определения и применения нерегулируемых цен».

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916):

а) предложение первое пункта 15 изложить в следующей редакции:

«15. В целях определения предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по нерегулируемым ценам, организация коммерческой инфраструктуры за расчетный период рассчитывает для отдельных участников оптового рынка в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированные по ценовым категориям.»;

б) пункт 183 изложить в следующей редакции:

«183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика — участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков, порядком определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированные по вариантам предельных уровней нерегулируемых цен или ценовым категориям:

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 единицу 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.

Для определения средневзвешенных нерегулируемых цен в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике вместо указанных в настоящем разделе равновесных цен на электрическую энергию применяются величины стоимости единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, определенные в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.»;

в) в пункте 184:

в абзаце первом:

слова «Средневзвешенная цена на электрическую энергию с учетом стоимости мощности» заменить словами «Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность)»;

после слов «договором о присоединении к торговой системе оптового рынка» дополнить словами «и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»;

в абзацах втором и шестом слова «средневзвешенная цена на электрическую энергию с учетом стоимости мощности» в соответствующем падеже заменить словами «средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность)» в соответствующем падеже;

г) пункт 186 изложить в следующей редакции:

«186. Величина, указанная в абзаце четвертом пункта 184 настоящих Правил, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из стоимости мощности, приобретаемой по результатам конкурентного отбора мощности, без учета распределения величины, рассчитанной в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил, и с использованием других способов торговли мощностью на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами, а также величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи мощности.»;

д) в пункте 188:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«188. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке рассчитывается в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), как сумма следующих величин:»;

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«Организация коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), для каждого часа суток расчетного периода определяет отдельно средневзвешенные нерегулируемые цены исходя из цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, стоимости единицы электрической энергии, определяемой исходя из стоимости электрической энергии, приобретаемой по регулируемым договорам (за исключением регулируемых договоров для населения), которая рассчитывается в соответствии с разделом VI настоящих Правил с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 71 настоящих Правил, и цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а также величины, необходимой для компенсации стоимости отклонений фактических почасовых объемов потребления электрической энергии от договорных почасовых объемов потребления.»;

е) пункт 189 изложить в следующей редакции:

«189. Средневзвешенная цена на мощность на оптовом рынке рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) исходя из стоимости мощности, приобретаемой по результатам конкурентного отбора мощности, без учета распределения величины, рассчитанной в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил, и с использованием других способов торговли мощностью на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами, а также величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи мощности.

Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке на расчетный период определяется с учетом корректировки, обусловленной разницей между плановыми и фактическими объемами потребления электрической энергии (мощности) в предыдущем расчетном периоде.»;

gost.e-ecolog.ru

ж) в пункте 192 слова «Средневзвешенные цены» заменить словами «Средневзвешенные нерегулируемые цены».