

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 29 декабря 2011 г. N 1179

ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ И ПРИМЕНЕНИИ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

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

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 г. N 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), в том числе порядок определения коммерческим оператором оптового рынка составляющих предельных уровней

нерегулируемых цен.

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) потребителем (покупателем) 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 потребителя (покупателя) 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 фактическом суммарном объеме покупки за расчетный период.

В настоящих Правилах:

отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные приложением N 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка

электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории, предусмотренные приложением N 4 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности".

2. Особенности применения предельных уровней нерегулируемых цен устанавливаются основными положениями функционирования розничных

рынков и настоящими Правилами.

Абзац утратил силу. - Постановление
Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

В случае заключения гарантирующим поставщиком свободного договора купли-продажи электрической энергии с производителем - участником оптового рынка в интересах всех обслуживаемых гарантирующим поставщиком потребителей (покупателей) в его зоне деятельности 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 заключения договора энергоснабжения между гарантирующим поставщиком и потребителем (потребителями, входящими в одну группу лиц и (или) владеющими на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), которому преимущественно оказывает услуги по передаче электрической энергии сетевая организация (далее - монопотребитель), соответствующая установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (далее - моносетевая организация), предельные уровни нерегулируемых цен для монопотребителя определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен, увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии для моносетевой организации (формулы 34(1) - 34(3)).

В случае присоединения энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) к электрическим сетям сетевой организации через

объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - за вычетом ставки для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. При этом для расчетов с потребителем (покупателем) используются предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные гарантирующим поставщиком для наиболее высокого уровня напряжения, на котором объекты по производству электрической

энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) присоединены к электрическим сетям сетевой организации, скорректированные на ставку для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - скорректированные на ставку для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Эти предельные уровни нерегулируемых цен определяются по формуле (29) и применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности), обеспеченным собственной выработкой

производителя электрической энергии (мощности), в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя (покупателя) и объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

В случае заключения между потребителем (покупателем) и гарантирующим поставщиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии по формулам (30 - 32) и применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности) потребителем (покупателем) 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 не превышения 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 не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе в соответствующем расчетном периоде в отношении сетевой организации, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям.

В случае если между гарантирующим поставщиком и потребителем (покупателем) заключен договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии, и

гарантирующий поставщик в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организацией (территориальными сетевыми организациями), предельные уровни нерегулируемых цен для указанного потребителя (покупателя) определяются отдельно для точек поставки, в отношении которых заключен такой договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, и точек поставки, в отношении которых договор заключен с территориальной сетевой организацией. Для точек поставки, в отношении которых заключен такой договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предельные уровни нерегулируемых цен определяются по формулам (33 - 34).

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для четвертой и шестой ценовых категорий в отношении высокого первого напряжения (ВН1) гарантирующий поставщик определяет отдельно

по каждому потребителю по формулам, предусмотренным соответственно пунктами 7 и 9 настоящих Правил, при этом в качестве параметров ($\text{Ц}_{j, m}^{\text{сет. П}}$ и $\text{Ц}_{j, m}^{\text{сет. С}}$) используются следующие величины:

$\text{Ц}_{j, m}^{\text{сет. П}}$ - определенное в соответствии с пунктом 81(2) Основ ценообразования соответствующей территориальной сетевой организацией в отношении потребителя числовое значение ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии на уровне напряжения ВН1, применяемое в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{j, m}^{\text{сет. С}}$ - определенное в соответствии с пунктом 81(2) Основ ценообразования соответствующей территориальной сетевой организацией в отношении потребителя числовое значение ставки на содержание электрических сетей тарифа на услуги по передаче электрической энергии на уровне напряжения ВН1, применяемое в расчетном периоде (m), рублей/МВт.

Абзацы восьмой - десятый утратили силу. -

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319.

Предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные с учетом указанных в настоящем пункте особенностей, а также нерегулируемые цены доводятся до сведения потребителей (покупателей) 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 ценовым категориям в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков.

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен в рамках ставок предельных уровней, дифференцированных по третьей - шестой ценовым категориям, равен величине мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем), определяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков.

Объем мощности, к которому применяется ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей в рамках предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, равен величине мощности, используемой для определения размера обязательств потребителя (покупателя) по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей.

4. Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}, \quad (1)$$

где:

$\Pi_{j,m,n}^{\text{ПУНЦЭМ}}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения за расчетный период (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m),

рассчитываемая гарантирующим поставщиком и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (3);

абзацы шестой - седьмой утратили силу. -
Постановление Правительства РФ от 28.12.2020 N 2319;

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в

отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{\text{м},\text{л}}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

4(1). Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитывается гарантирующим поставщиком, рублей/МВт·ч по формуле:

абзацы второй - четвертый утратили силу. -
Постановление Правительства РФ от 28.12.2020 N
2319;

$$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_m \times \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Delta \Pi_m^{\text{ЭМ,перерасчет}}, \quad (3)$$

где:

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

λ_m - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком за расчетный период (m) по формуле (4), 1/час;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная

коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт;

$\Delta C_{m}^{ЭМ,перерасчет}$ - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) по формуле (3), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком по формуле (6), рублей/МВт·ч.

4(2). Коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком по формуле, 1/час:

$$\lambda_m = \begin{cases} 0, \text{ если } (V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,опт}} + V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,розн}} - (V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас_баланс}})) < 0 \\ \frac{\text{MAX}(N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{опт}} + N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{розн}} - (N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{2-6ЦК}} + N_m^{\text{нас_баланс}}); 0)}{V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,опт}} + V_{\Gamma\Pi,m}^{\text{Э,розн}} - (V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас_баланс}})} \text{ В} \end{cases} \quad (4)$$

где:

$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{опт}}$ - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика за расчетный период (m) на оптовом рынке, определенный коммерческим оператором, опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{розн}}$ - величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период (m), МВт;

$N_{\Gamma\Pi,m}^{\text{2-6ЦК}}$ - сумма величин мощности, оплачиваемой

на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт;

$N_{m}^{\text{нвс_баланс}}$ - объем потребления мощности в соответствующий расчетный период (m) населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), МВт;

$V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}}$ - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика за расчетный период (m) на оптовом рынке, определяемый коммерческим оператором и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора и гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч;

$V_{\text{П,м}}^{\text{Э,розн}}$ - объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии за расчетный период (m), МВт·ч;

$V_{\text{м}}^{\text{Э,2-6ЦК}}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, опубликованных на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, МВт·ч;

$V_{\text{м}}^{\text{Э,нас_баланс}}$ - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, равный установленным значениям для соответствующего гарантирующего поставщика в утвержденном сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации для расчетного периода (m), МВт·ч.

4(3). Величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории для расчета коэффициента оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

$$N_{\text{ГП},m}^{2\text{ЦК}} = \sum_{z \in Z} V_{m,z}^{2\text{ЦК}} \times \lambda_{m,z}, \quad (5)$$

где:

Z - множество зон суток расчетного периода (m), по которым дифференцируется предельный уровень нерегулируемых цен, соответствующий второй ценовой категории;

$V_{m,z}^{2\text{ЦК}}$ - объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, в зоне суток (z) расчетного периода (m), МВт·ч;

$\lambda_{m,z}$ - коэффициент оплаты мощности для зоны суток (z) за расчетный период (m), определяемый

коммерческим оператором оптового рынка для каждого гарантирующего поставщика в отношении его зоны деятельности по формуле (57) и опубликованный на официальных сайтах коммерческого оператора оптового рынка и гарантирующего поставщика в сети Интернет, 1/час.

4(4). Величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) в соответствии с формулой (3), определяется гарантирующим поставщиком по формуле, рублей/МВт·ч:

$$\Delta C_m^{\text{ЭМ,перерасчет}} = \text{MIN} \left\{ \Delta C_m^{\text{ЭМ}}; 0,1 \times \left(C_m^{\text{СВНЦГ}} + \lambda_m \times C_m^{\text{СВНЦМ}} \right) \right\}, \quad (6)$$

где:

$\Delta C_m^{\text{ЭМ}}$ - расчетная (вспомогательная) величина

изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком по формуле (7), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{СВНЦЭ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

λ_m - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период (m), определяемый гарантирующим поставщиком по формуле (4) с учетом данных, известных в расчетный период (m), 1/час;

$\Pi_{m}^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для

соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт.

4(5). Расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m) рассчитывается по формуле, рублей/МВт·ч:

$$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}} = \frac{\sum_{t \in M} (\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} - \Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}}) \times V_t^{\text{Э_перерасчет}}}{V_m^{\text{Э, ЦК}}}, \quad (7)$$

где:

M - множество всех расчетных периодов (t) с апреля 2012 г. до периода (m-1) включительно;

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая с учетом данных, известных в расчетный период (m), по формуле (8), рублей/МВт·ч;

$V_t^{\text{Э_перерасчет, ЦК}}$ - сумма объемов потребления

электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты с гарантирующим поставщиком по первой ценовой категории, определенных с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт·ч;

$C_{t}^{CBHЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящими Правилами по формуле (3) и опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

абзац исключен. - Постановление Правительства РФ от 31.07.2014 N 750;

$V_{m}^{Э, ЦК}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт·ч.

4(6). Средневзвешенная нерегулируемая цена на

электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определенная с учетом данных, известных в расчетный период (m), рублей/МВт·ч, рассчитывается по формуле:

$$\text{Ц}_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} = \text{Ц}_t^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_t^{\text{перерасчет}} \times \text{Ц}_t^{\text{СВНЦМ}}, \quad (8)$$

где:

$\text{Ц}_t^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в соответствии с настоящими Правилами в отношении предыдущего расчетного периода (t), рублей/МВт·ч;

$\lambda_t^{\text{перерасчет}}$ - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, за расчетный период (t), предшествующий расчетному периоду (m), определяемый гарантирующим поставщиком по формуле (4) с учетом данных, известных в

расчетный период (m), 1/час;

$\Pi_{t}^{CBHЦM}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами в отношении расчетного периода (t), рублей/МВт.

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

$$\Pi_{j,m,n,z}^{ПУHЦM} = \Pi_{m,z}^{CBHЦM} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n}^{CH,ЭM}, \quad (9)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,z}^{ПУHЦM}$ - предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории, в рамках которого нерегулируемая цена применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в зоне суток (z) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}}$

- дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$

- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании

территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч.

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

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУиСН,ЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э}}, \quad (10)$$

$$\Psi_m^{\text{ПУНЦЭММ}} = \Psi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (11)$$

где:

$\Psi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ}}$ - 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 потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Psi_{m,h}^{\text{СВНЦЭБР}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням

напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СНЭ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего

поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{\text{ПУНЦЭММ}}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю) объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_{m}^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

7. Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории состоит из ставки за

электрическую энергию и ставок за мощность и определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭБР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТЛ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СНЭ}}, \quad (12)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭММ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (13)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМС}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТС}}, \quad (14)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ}}$ - 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 потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭБР}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке,

определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям,

принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Psi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$\Psi_{m,n}^{СНЭ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Psi_m^{ПУиЦЭММ}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m)

потребителю (покупателю) объема мощности, рублей/МВт;

$\Pi_{m}^{СВНЦМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 21.07.2017 N 863;

$\Pi_{j,m}^{ПунЦЭМС}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, применяемая гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

- дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, 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 и определяется гарантирующим поставщиком по

формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}, \quad (15)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}, \quad (16)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}, \quad (17)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right|, \quad (18)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right|, \quad (19)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭММ}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (20)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$, $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$,
 $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$ - ставки за электрическую энергию
 предельного уровня нерегулируемых цен для
 пятой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ - ставка за электрическую энергию
 предельного уровня нерегулируемых цен,
 определяемая гарантирующим поставщиком для

потребителей (покупателей), рассчитывающихся по пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Psi_{m,h}^{СВНЦЭ.РСВ}$ - 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 в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) в соответствии с формулой (28), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,ЭП}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,

рублей/МВт·ч;

$C_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ.Э2}}$ - 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) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ.4}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,ЭЗ}}$

- 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) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_m^{\text{ПУНЦЭМ,ЭЗ}}$

- ставка за электрическую энергию

предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае

если $\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m).

В случае если $\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором

оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМЭС}}$ - 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 потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $\Pi_m^{\text{БР,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$C_{m}^{\text{БР,небаланс}}$

- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$C_{m}^{\text{ПУИЦММ}}$

- ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю) объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$C_{m}^{\text{СВИМ}}$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

абзац утратил силу. - Постановление
Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

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

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э1}}, \quad (21)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}, \quad (22)$$

$$\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}, \quad (23)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Pi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right|, \quad (24)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Pi_m^{\text{БР,небаланс}} \right|, \quad (25)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (26)$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}, \quad (27)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ1}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ2}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ3}}$, $\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМЭ4}}$,
 $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМЭ5}}$

- ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМЭ1}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком для потребителей (покупателей), рассчитывающихся по шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭРСВ}}$ - 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 в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (m) объема электрической энергии,

рублей/МВт·ч;

$C_{j,m}^{СЕТ.П}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Psi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (28), рублей/МВт·ч;

$\Psi_{m,n}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Psi_{m,h}^{ПУНЦЭМ,Э2}$ - 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 потребителя (покупателя) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m),

рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУНЦЭМ,ЭЗ}}$ - 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 потребителя (покупателя) за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{СВНГЭ}$ - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУИЦЭМЭ}$ - 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 потребителя (покупателя) по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\Pi_m^{РСВ,дисбаланс} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по

нерегулируемым ценам в расчетном периоде (m).

В случае если $\Pi_{m}^{\text{PCB,неб.зак}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\Pi_{m}^{\text{PCB,неб.зак}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{\text{ПУИЦЭМ,ЭС}}$ - 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 потребителя (покупателя) по нерегулируемой

цене за расчетный период, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\text{Ц}_m^{\text{БР,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m).

В случае если $\text{Ц}_m^{\text{БР,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\text{Ц}_m^{\text{БР,небаланс}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода (m) и опубликованная на официальном сайте коммерческого оператора в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_m^{\text{ПУНЦЭММ}}$ - ставка за мощность, приобретаемую

потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю) объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$C_{\text{свнцм}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 21.07.2017 N 863;

$C_{j,m}^{\text{пунцгмс}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, применяемая гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами

недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

9(1). Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}} = \frac{C_{m-1}^{\text{CO}} + C_{m-1}^{\text{КО}} + C_{m-1}^{\text{ЦФР}}}{V_m^{\text{ЭЭ}}}, \quad (28)$$

где:

C_{m-1}^{CO} - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$C_{m-1}^{\text{КО}}$ - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$C_{\text{ЦФР}}^{m-1}$ - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$V_m^{\text{ЭЭ}}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика, уменьшенный на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период (m), МВт·ч.

9(2). Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 21.07.2017 N 863.

9(3). Значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющих, рассчитываемые в соответствии с настоящим разделом, определяются с точностью до 2 знаков после запятой по правилам математического

округления.

10. Рассчитываемые в соответствии с настоящими Правилами предельные уровни нерегулируемых цен публикуются на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет по форме согласно приложению. Начиная с расчетного периода, с которого предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей в соответствии с настоящими Правилами, предельные уровни нерегулируемых цен публикуются на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет для каждой группы (подгруппы) потребителей.

10(1). Для потребителей (покупателей), энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

$$\Delta \text{Ц}_j^{\text{э}} = \text{T}_j^{\text{пот_2став}}, \quad (29)$$

где:

$\Delta \text{Ц}_j^{\text{э}}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

$\text{T}_j^{\text{пот_2став}}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической

энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, рублей/МВт·ч.

10(2). При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, которые определяются по формулам:

$$\Delta \Pi_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот_2став}}, \quad (30)$$

$$\Delta \Pi_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод_2став}}, \quad (31)$$

$$\Delta \Pi_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{1став}}, \quad (32)$$

где:

$\Delta \Pi_j^{\text{Э}}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня

нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

$T_j^{\text{пот_ставка}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, рублей/МВт·ч;

$\Delta Ц_j^c$ - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт;

$T_j^{сод_2став}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям,

рублей/МВт;

$\Delta C_j^{\text{ЭМ}}$ - величина, на которую уменьшается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

$T_j^{\text{стан}}$ - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, рублей/МВт·ч.

10(3). При определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую розничным потребителям (покупателям), заключившим договор энергоснабжения, предусматривающий урегулирование услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки, в отношении которых гарантирующий поставщик в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону уменьшения указанных предельных уровней нерегулируемых цен на величины, рассчитываемые по формулам:

$$\Delta C_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот_2став}} - T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭі}, \quad (33)$$

$$\Delta C_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод_2став}} - T^{\text{сод_ЕНЭС}}, \quad (34)$$

где:

$\Delta C_j^{\text{Э}}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня

нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, применяемого в отношении поставляемого объема электрической энергии (мощности), соответствующего j -му уровню напряжения, рублей/МВт·ч;

$T_j^{\text{пот}_2\text{став}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или

ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении j -го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$T_{\text{пот_ЕНЭС}}$ - ставка на оплату нормативных технологических потерь тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной службой по тарифам, рублей/МВт·ч;

НТПЭі - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения, процентов;

ΔC_j^c - величина, на которую уменьшается ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовых категорий, рублей/МВт;

$T_j^{\text{сод_2став}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную

величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельного минимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении j -го уровня напряжения, рублей/МВт;

$T_{\text{сод. ЭНЭС}}$ - ставка за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная и опубликованная Федеральной

антимонопольной службой, рублей/МВт.

10(4). Для монопотребителя моносетевой организации (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), заключившего договор энергоснабжения и выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) одноставочный тариф, гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону увеличения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формуле:

$$\Delta \Pi_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{I став, моно}}, \quad (34(1))$$

где:

$\Delta \Pi_j^{\text{ЭМ}}$ - величина, на которую увеличивается одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, а также ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей и пятой ценовых категорий на j -м уровне напряжения, рублей/МВт·ч;

$T_j^{\text{I став, моно}}$ - дифференцированный по уровням

напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя, в отношении j -го уровня напряжения, рублей/МВт·ч.

10(5). Для монопотребителя моносетевой организации (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), заключившего договор энергоснабжения и выбравшего для расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф, гарантирующий поставщик осуществляет корректировку в сторону увеличения предельных уровней нерегулируемых цен на величину, которая определяется по формулам:

$$\Delta \Pi_j^D = T_j^{\text{пот}_2 \text{ став, моно}}, \quad (34(2))$$

$$\Delta \Pi_j^C = T_j^{\text{сод}_2 \text{ став, моно}}, \quad (34(3))$$

где:

$\Delta\text{Ц}_j^p$ - величина, на которую увеличивается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному потребителю (покупателю) объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j -м уровне напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Delta\text{Ц}_j^c$ - величина, на которую увеличивается дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой и шестой ценовой категории, применяемая гарантирующим поставщиком к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии и определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг на j -м уровне напряжения, рублей/МВт;

$T_j^{\text{пот}_2 \text{ став, моно}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя и j -го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$T_j^{\text{сод}_2 \text{ став, моно}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов для моносетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства монопотребителя в отношении j -го уровня напряжения, рублей/МВт.

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

11. Коммерческий оператор оптового рынка определяет в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка 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 и параметры, используемые для расчета в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии:

абзац действовал до 1 апреля 2012 года. - Абзац второй пункта 2 данного документа;

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

оптовом рынке ($\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}}$);

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 ($\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}}$);

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

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 ($\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$);

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 ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$);

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 ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$);

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

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

средневзвешенная нерегулируемая цена на

мощность на оптовом рынке ($\text{Ц}_{m}^{\text{СВНЦМ}}$).

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. Действовал до 1 апреля 2012 года. - Абзац второй пункта 2 данного документа.

13. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z)

расчетного периода (m) ($\Pi_{m,z}^{СВНЦЭМ}$) 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. Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного

периода (m) ($\Pi_{m,z}^{СВНЦЭ}$) рассчитывается коммерческим оператором по формуле:

$$\rho_{m,z}^{\text{CBHII}} = \frac{\sum_{\text{hez}} \rho_{m,h}^{\text{CBHII}, \text{PCB}} \times V_{m,h}^{\text{Э,план}}}{\sum_{\text{hez}} V_{m,h}^{\text{Э,план}}} + 0,05 \times \rho_m^{\text{БП}} + \rho_m^{\text{небаланс}}$$

(35)

где:

$\rho_{m,h}^{\text{CBHII}, \text{PCB}}$ - 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 в соответствии с пунктами 16 и 16(1) настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{Э,план}}$ - плановый объем потребления 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 (44), МВт·ч;

формула $h \in z$ обозначает, что множество часов (h) расчетного периода относится к соответствующей зоне суток (z);

$\Psi_m^{БР}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по формуле (48), рублей/МВт·ч;

$\Psi_m^{небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (49), рублей/МВт·ч.

14(1). Величину дифференцированной по зонам суток расчетного периода средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) ($\Psi_{m,z}^{СВНЦЭМ}$) для трех зон суток коммерческий оператор определяет по формулам,

рублей/МВт·ч:

$$\Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭМ}} = \Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭ}}, \quad (36)$$

$$\Pi_{m, m}^{\text{СВНЦЭМ}} = \Pi_{m, m}^{\text{СВНЦЭ}} + \frac{\Pi_m^{\text{СВНЦМ}} \times (N_m^{\text{опт}} - N_m^{\text{РД население}})}{\sum_{h \in H} V_{m, h}^{\text{Э}}}, \quad (37)$$

$$\Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭМ}} = \frac{\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ зона сут}} \times \sum_{h \in H} V_{m, h}^{\text{Э}} - \Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭМ}} \times \sum_{h \in Z_n} V_{m, h}^{\text{Э}} - \Pi_{m, m}^{\text{СВНЦЭ}} \times \sum_{h \in Z_n} V_{m, h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in Z_n} V_{m, h}^{\text{Э}}}, \quad (38)$$

где:

$\Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (36), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (35), рублей/МВт·ч;

$\bar{C}_{m, \text{нп}}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в полупиковой зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (37), рублей/МВт·ч;

$\bar{C}_{m, \text{нп}}^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в полупиковой зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (35), рублей/МВт·ч;

$\bar{C}_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (55), рублей/МВт;

$N_m^{\text{онт}}$ - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, рассчитываемый коммерческим оператором для расчетного периода (m) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

$N_m^{РД, население}$ - объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор 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, в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

$V_{m,h}^э$ - фактический 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 (50), МВт·ч;

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

$\Pi_{m,n}^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая

цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (38), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{CBHЦЭМ_зон_сут}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке за расчетный период (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (39), рублей/МВт·ч;

ZH - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к ночной зоне суток;

ZПП - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к полупиковой зоне суток;

ZП - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к пиковой зоне суток.

14(2). Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде (m) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле, рублей/МВт·ч:

$$\Pi_m^{CBHЦЭМ_зон_сут} = \Pi_m^{CBHЦЭ} + \Pi_m^{CBHЦМ} \times \lambda^{зон_сут}, \quad (39)$$

где:

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (42), рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (55), рублей/МВт;

$\lambda^{\text{зОН_сут}}$ - коэффициент оплаты мощности, равный 0,002666, 1/ч.

14(3). Величину дифференцированной по зонам суток расчетного периода средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) ($\Pi_{m, z}^{\text{СВНЦЭМ}}$) для двух зон суток коммерческий оператор определяет по формулам, рублей/МВт·ч:

$$\Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭМ}} = \Pi_{m, n}^{\text{СВНЦЭ}}, \quad (40)$$

$$\Pi_{m, д}^{СВНЦЭМ} = \frac{\Pi_m^{СВНЦЭМ_зон_сут} \times \sum_{h \in H} V_{m, h}^Э - \Pi_{m, н}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Z_n} V_{m, h}^Э}{\sum_{h \in Z_d} V_{m, h}^Э},$$

(41)

где:

$\Pi_{m, н}^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (40), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m, н}^{СВНЦЭ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода (m), определяемая коммерческим оператором по формуле (35), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m, д}^{СВНЦЭМ}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой (дневной) зоне суток расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором по формуле (41), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{СВНЦЭМ_зон_сут}$

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке за расчетный период (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (39), рублей/МВт·ч;

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

Z_h - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к ночной зоне суток;

Z_д - множество часов (h) расчетного периода (m), относящихся к пиковой (дневной) зоне суток;

$V_{m,h}^э$ - фактический объем потребления 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 (50), МВт·ч.

15. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке,

определяемая для соответствующего расчетного периода (m) по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы ($\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}}$), рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$\Pi_m^{\text{СВНЦЭ}} = \Pi_m^{\text{PCB}} + 0,05 \times \Pi_m^{\text{БР}} + \Pi_m^{\text{небаланс}}, \quad (42)$$

$$\Pi_m^{\text{PCB}} = \frac{\sum_{h \in H} \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, PCB}} \times V_{m,h}^{\text{Э, план}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э, план}}}, \quad (43)$$

$$V_{m,h}^{\text{Э, план}} = \max \{ V_{m,h}^{\text{ППП}} - V_{m,h}^{\text{РД, население}}; 0 \} + V_{m,h}^{\text{потери}}, \quad (44)$$

где:

Π_m^{PCB} - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по формуле (43) 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;

$\Pi_{m}^{БР}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по формуле (48), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{небаланс}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (49), рублей/МВт·ч;

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

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ.РСВ}$ - 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 в соответствии с пунктами 16 и 16(1) настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{Э,план}}$ - плановый объем потребления 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 (44), МВт ч;

$V_{m,h}^{\text{план}}$ - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, 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;

$V_{m,h}^{потери}$ - объем плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт·ч.

16. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа (h) соответствующего расчетного периода (m) (

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}}$), если $V_{m,h}^{\text{ГПП}} > V_{m,h}^{\text{РД, население}}$,
 рассчитывается коммерческим оператором
 оптового рынка по формулам:

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} = \text{MAX} \left(\frac{\Pi_{m,h}^{\text{РСВ}} \times V_{m,h}^{\text{РСВ}} + S_{m,h}^{\text{потери}} + \Pi_m^{\text{РД, ОФР, неис}} - \sum_{k \in K} \text{MAX} \left(\left(\Pi_{m,h}^{\text{РСВ}} - \Pi_{m,h,k}^{\text{СДЛ}} \right) \times V_k^{\text{Г}} \right)}{V_{m,h}^{\text{РСВ}} + V_{m,h}^{\text{РД, ОФР, неис}} + V_{m,h}^{\text{потери}}} \right)$$

$$V_{m,h}^{\text{РСВ}} = \text{max} \left(V_{m,h}^{\text{ГПП}} - V_{m,h}^{\text{РД, население}} - V_{m,h}^{\text{РД, ОФР, неис}}; 0 \right), \quad (45.2)$$

где:

$V_{m,h}^{\text{ГПП}}$ - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{РД, население}}$ - 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;

$\bar{C}_{m,h}^{PCB}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из равновесных цен на электрическую энергию, 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;

$V_{m,h}^{PCB}$ - 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 (45.2), МВт·ч;

$S_{m,h}^{\text{потери}}$ - стоимость электрической энергии в объеме плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки потребления участника оптового рынка, в час (h) расчетного периода (m), определяемая в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$C_{m}^{\text{РД, ОФР, ненас}}$ - индикативная цена на электрическую энергию (для прочих потребителей), 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;

$V_{m,h}^{\text{РД, ОФР, ненас}}$ - объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам, которые заключены гарантирующим поставщиком,

функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$C_{m,h}^{нагр}$ - стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, в час (h) расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$C_{m,h,k}^{сдл}$ - 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 уведомлении гарантирующего поставщика коммерческому оператору оптового рынка для

учета свободного договора (k) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей/МВт·ч;

K - множество свободных договоров купли-продажи электрической энергии (k), зарегистрированных гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, по которым осуществлялась поставка электрической энергии в расчетном периоде (m), учитываемых коммерческим оператором оптового рынка в расчетах;

$V_{m,h,k}^{сдл}$ - объем электрической энергии, поставленной по свободному договору купли-продажи электрической энергии (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, МВт·ч;

$V_{m,h}^{потери}$ - объем плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового

рынка, МВт·ч;

$S_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}}$ - стоимость электрической энергии, купленной по регулируемым договорам, которые заключены гарантирующим поставщиком, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и проданной указанным гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), рублей;

$V_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}}$ - объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам, которые заключены гарантирующим поставщиком, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к

населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и проданной указанным гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

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, величины $V_{m,h}^{\text{РД, ОФР, ненас}}$, $V_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}}$ и $S_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}}$ принимаются равными нулю.

16(1). Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа (h) соответствующего расчетного периода (m) ($C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}}$), если $V_{m,h}^{\text{III}} \leq V_{m,h}^{\text{РД, население}}$,

рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка в следующем порядке:

а) для гарантирующих поставщиков, которые не

функционируют в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, по формуле:

$$\mathbb{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} = \mathbb{C}_{m,h}^{\text{РСВ}}; \quad (45.3)$$

б) для гарантирующих поставщиков, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, по формуле:

$$\mathbb{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} = \mathbb{C}_m^{\text{РД, ОФР, ненас}}. \quad (45.4)$$

17. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, для часа

(h) расчетного периода (m) ($\mathbb{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, БР}}$)

рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + 0,05 \times \Pi_m^{\text{БР}} + \Pi_m^{\text{небаланс}}, \quad (47)$$

$$\Pi_m^{\text{БР}} = \frac{\sum_{h \in H} \Pi_{m,h}^{\text{откл}} \times V_{m,h}^{\text{Э}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}}, \quad (48)$$

$$\Pi_m^{\text{небаланс}} = \frac{S_m^{\text{РСВ,небаланс}} + S_{m-1}^{\text{БР,небаланс}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э}}}, \quad (49)$$

$$V_{m,h}^{\text{Э}} = \max \left\{ V_{m,h}^{\text{Э,факт}} - V_{m,h}^{\text{РД,население}}; 0 \right\}, \quad (50)$$

где:

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$ - 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 в соответствии с пунктами 16 и 16(1) настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{БР}}$ - средневзвешенная цена на электрическую

энергию, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по формуле (48), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m}^{\text{небаланс}}$ - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (49), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{откл}}$ - 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;

$V_{m,h}^{\text{факт}}$ - фактический объем потребления 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 (50), МВт·ч;

$S_{m}^{PCB, \text{небаланс}}$ - 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), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

$S_{m-1}^{БР, \text{небаланс}}$ - 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), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

$V_{m,h}^{\text{Э,факт}}$ - фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика, определенный коммерческим оператором для часа (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{РД,население}}$ - 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.

18. 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, в час (h) расчетного периода (m) (

$C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$) рассчитывается коммерческим

оператором оптового рынка по формуле:

$$\Pi_{m, h}^{\text{СВНПД},+} = \text{MAX} \left(\Pi_{m, h}^{\text{БР}+} - \Pi_{m, h}^{\text{РСВ}^*}; 0 \right), \quad (51)$$

где:

$\Pi_{m, h}^{\text{БР}+}$ - цена на балансирование вверх, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m, h}^{\text{РСВ}^*}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором 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.

19. Дифференцированная по часам расчетного периода средневзвешенная 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, в час (h)

расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ}}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ}} = \text{MAX}(\text{Ц}_{m,h}^{\text{PCB}^*} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{БР}^-}; 0), \quad (52)$$

где:

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{PCB}^*}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором 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;

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{БР}^-}$ - цена на балансирование вниз, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч.

20. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ($\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}}$), определяется коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле:

$$\Pi_m^{\text{PCB,небаланс}} = \frac{S_m^{\text{PCB,небаланс}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{\text{Э, план}}}, \quad (53)$$

где:

$S_m^{\text{PCB,небаланс}}$ - 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), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

$V_{m,h}^{\text{Э, план}}$ - плановый объем потребления 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 (44), МВт·ч.

21. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы ($\Psi_m^{\text{БР,небаланс}}$), определяется коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле:

$$\Psi_m^{\text{БР, небаланс}} = \frac{S_{m-1}^{\text{БР, небаланс}}}{\sum_{h \in m} |V_{m,h}^{\text{Э, факт}} - V_{m,h}^{\text{ППП}} - V_{m,h}^{\text{потери}}|}, \quad (54)$$

где:

$S_{m-1}^{\text{БР,небаланс}}$ - 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), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

$V_{m,h}^{\text{Э,факт}}$ - фактическое почасовое потребление электрической энергии гарантирующего поставщика в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{ППП}}$ - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{потери}}$ - объем плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт·ч.

22. Средневзвешенная нерегулируемая цена на

мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m) ($\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}} = \frac{S_m^{\text{М,план}} + \Delta S_m^{\text{М}}}{N_m^{\text{опт}} - N_m^{\text{РДисселение}}}, \quad (55)$$

$$\Delta S_m^{\text{М}} = S_{m-1}^{\text{М,факт}} - S_{m-1}^{\text{М,план}}, \quad (56)$$

где:

индекс (m-1) в формулах используется для обозначения расчетного периода (m-1);

$S_m^{\text{М,план}}$ - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m) плановая стоимость покупки мощности за расчетный период (m) 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. Плановая стоимость покупки мощности за период (m) определяется исходя из фактических объемов пикового потребления в расчетном периоде (m), цен продажи мощности в расчетном периоде (m) (для m = январь с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) и плановых объемов поставки мощности в расчетном периоде (m) по указанным договорам. Плановые объемы поставки мощности определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании объемов мощности, составляющих обязательства поставщиков по поставке мощности на оптовый рынок (но не более аттестованных объемов мощности) в расчетном периоде (m), объемов потребления на собственные или хозяйственные нужды и плановых объемов недопоставки мощности за расчетный период (m). Для гарантирующих поставщиков, расположенных на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее технологически не связанных с Единой энергетической системой

России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении первого месяца с даты включения указанных территорий в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, величина $S_m^{M, \text{план}}$ рассчитывается с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ΔS_m^M - корректировка стоимости мощности, рассчитываемая коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле (56) в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$N_m^{\text{опт}}$ - объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, рассчитываемый коммерческим оператором для расчетного периода (m) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

$N_m^{\text{РДнаселение}}$ - объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого

коммерческий оператор 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, определяемый в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт;

$S_{m-1}^{M, \text{факт}}$ - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m-1) фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности 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, и иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, рублей;

$S_{m-1}^{Мдлан}$ - плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m-1), рублей.

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 $S_{m-1}^{M, \text{факт}}$ учитывает в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для покупателей в ценовой зоне, к которой относится зона деятельности гарантирующего поставщика (средневзвешенная цена мощности для покупателей в соответствующих ценовых зонах, если зона деятельности гарантирующего поставщика расположена в нескольких ценовых зонах), с учетом определяемого в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности сезонного коэффициента для расчетного периода ($m-1$).

23. Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток (z) расчетного периода (m) определяется коммерческим оператором по формуле:

$$\lambda_{m,z} = \frac{\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}} - \Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭ}}}{\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}}, \quad (57)$$

где:

$\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z), определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для соответствующей зоны суток (z) расчетного периода (m) в соответствии с настоящими Правилами, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m), рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, рублей/МВт.

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

Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

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

ФОРМА

публикации данных о предельных уровнях на электрическую энергию (мощность) и уровней нерегулируемых цен на электри

Предельные уровни нерегулируемых цен (мощность), поставляемую потребителям (поставщик) _____ (наименование)

_____ В _____
гарантирующего поставщика) _____ (месяц) (год)

I. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической э
учет которых осуществляется в целом :

1. Предельный уровень нерегулируемых ц

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

2. Средневзвешенная нерегулируемая ц
(мощность), используемая для расчета пред
для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч

3. Составляющие расчета средневзвеш
электрическую энергию (мощность), испол
уровня нерегулируемых цен для первой ценк

а) средневзвешенная нерегулируемая цена
оптовом рынке, рублей/МВт·ч _____

б) средневзвешенная нерегулируемая цена
рублей/МВт _____

в) коэффициент оплаты мощности по осуществляющими расчеты по первой ценов

г) объем фактического пикового потребления оптовом рынке, МВт _____

д) величина мощности, соответствующей гарантирующим поставщиком у производителей на розничных рынках, МВт _____

е) сумма величин мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по ценовым категориям, МВт _____, в том числе:

по второй ценовой категории, МВт _____

по третьей ценовой категории, МВт _____

по четвертой ценовой категории, МВт _____

по пятой ценовой категории, МВт _____

по шестой ценовой категории, МВт _____

ж) объем потребления мощности населенными категориями потребителей, МВт _____

з) объем потребления электрической (покупателями), осуществляющими расчеты

_____,
в том числе:

для трех зон суток, МВт·ч _____

по ночной зоне суток, МВт·ч _____

по полупиковой зоне суток, МВт·ч _____

по пиковой зоне суток, МВт·ч _____

для двух зон суток, МВт·ч _____

по ночной зоне суток, МВт·ч _____

по пиковой зоне суток, МВт·ч _____

и) фактический объем потребления элект поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч _____

к) объем покупки электрической энергии производителей электрической энергии (мо

л) сумма объемов потребления электрич

(покупателями), осуществляющими расчет категориям, МВт·ч _____, в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч _____

по третьей ценовой категории, МВт·ч _____

по четвертой ценовой категории, МВт·ч _____

по пятой ценовой категории, МВт·ч _____

по шестой ценовой категории, МВт·ч _____

м) объем потребления электрической энергии ему категориями потребителей, МВт·ч _____

н) величина изменения средневзвешенной н энергию (мощность), связанная с учетом д; периоды, рублей/МВт·ч <*> _____

<*> В случае если величина изменения (цены на электрическую энергию (мощность поставщик публикует также средневзвешенную электрическую энергию (мощность), испол уровня нерегулируемых цен для первой ц расчета указанной средневзвешенной нере энергию (мощность) за все периоды, пред

которых изменились данные, необходимо нерегулируемой цены на электрическую энергию, используемыми для расчета в этих

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

1. Предельный уровень нерегулируемой цены, рублей/МВт·ч без НДС

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная				
Полупиковая				
Пиковая				

2. Предельный уровень нерегулируемой цены, рублей/МВт·ч без НДС

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН

<*> Таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН, СН II, НН).

2. Ставка за мощность, приобретаемую предельного уровня нерегулируемых цен

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка за передачу электрической энергии за содержание предельного уровня нерегулируемых цен, руб.

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей				

V. Пятая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии в отношении которых за расчетный период предусмотрено почасовое планирование и учет, а ставка

...								
Дата	Ставка для превышения планового почасов							
	0:00 -	1:00 -	2:00 -	3:00 -	4:00 -	5:00 -	6:00 -	7:00 -
	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00
1								
...								
							Величина ставки	
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС								
Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС								

2. Ставка за мощность, приобретаемую

предельного уровня нерегулируемых цен

VI. Шестая ценовая категория
(для объемов покупки электрической э
в отношении которых за расчетный пе
почасовое планирование и учет, а ст
по передаче электрической энергии
по тарифу на услуги по передаче элек
в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию пре
цен, рублей/МВт·ч без НДС

Дата	Ставка для фактических почасовых объемов:							
	0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00
1								
...								

<*> Таблица приводится для каждого урс
НН).

Дата	Ставка для превышения фактического почасового							
	0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00
1								
...								

Дата	Ставка для превышения планового почасового							
	0:00	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00
	-	-	-	-	-	-	-	-
	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00
1								
...								

Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС

Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, рублей/МВт·ч без НДС

2. Ставка за мощность, приобретаемую предельного уровня нерегулируемых цен

3. Дифференцированная по уровням напря передаче электрической энергии за содержание предельного уровня нерегулируемых цен, ру

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей				

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 декабря 2011 г. N 1179

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1 - 2. Утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 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:

абзац действовал до 1 апреля 2012 года. - Абзац второй пункта 2 данного документа;

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) - е) утратили силу. - Постановление

Правительства РФ от 04.05.2012 N 442;

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

