

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 4 мая 2012 г. № 442

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства
Российской Федерации по вопросам функционирования
розничных рынков электрической энергии

1. В стандартах раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505):

а) пункт 9 дополнить подпунктом "г" следующего содержания:

"г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.";

б) дополнить пунктом 10² следующего содержания:

"10². Указанная в подпункте "г" пункта 9 настоящего документа информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.";

в) в пункте 11:

абзац шестнадцатый подпункта "б" дополнить словами:

", а с 1 июля 2012 г. - также по центрам питания ниже 35 кВ";
дополнить подпунктом "в¹" следующего содержания:

"в¹) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, в разбивке по уровням напряжения;"

г) в пункте 12:

абзац второй после слов "подпункта "б" дополнить словами "и в подпункте "в¹";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если появление свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности в центре питания связано с отказом потребителей услуг полностью или частично от максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств, то информация, указанная в абзаце шестнадцатом подпункта "б" пункта 11 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в течение 3 дней со дня, с которого максимальная мощность потребителя услуг считается сниженной.";

д) дополнить пунктом 17¹ следующего содержания:

"17¹. Производители, являющиеся субъектами розничных рынков электрической энергии, по запросу Федеральной антимонопольной службы и ее территориальных органов предоставляют следующую информацию:

а) объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику;

б) величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику.";

е) подпункт "и" пункта 20 признать утратившим силу;

ж) абзацы седьмой и восьмой пункта 21 признать утратившими силу;

з) пункт 22 изложить в следующей редакции:

"22. Гарантирующие поставщики помимо информации, предусмотренной пунктами 9 и 20 настоящего документа, раскрывают следующую информацию:

а) размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа

(информация подлежит опубликованию в официальном печатном издании не реже одного раза в год), а начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, - сбытовые надбавки, рассчитанные гарантирующим поставщиком в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц);

б) предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в соответствующем расчетном периоде, дифференцированные по ценовым категориям, в том числе следующие составляющие расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории, учтенные гарантирующим поставщиком при расчете указанного предельного уровня:

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен по первой ценовой категории;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке;

величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

суммарная величина мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям;

объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке;

объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

суммарный объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, с разбивкой по ценовым категориям, в том числе суммарный объем потребления электрической энергии в отношении потребителей (покупателей), осуществляющих расчеты по второй ценовой категории, с разбивкой по каждой зоне суток;

объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей;

величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);

в) причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанного с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам (при наличии такого изменения);

г) информация о ценах и объемах электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

д) информация об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (публикуется на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет или в официальном печатном издании);

е) информация о размере задолженности по оплате электрической энергии (предоставляется в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса потребителя (покупателя)).";

и) дополнить пунктом 22¹ следующего содержания:

"22¹. Указанная в подпункте "б" пункта 22 настоящего документа информация подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц,

по форме согласно приложению к Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).";

к) абзацы одиннадцатый и двенадцатый пункта 24 изложить в следующей редакции:

"о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, а также с указанием исключительно в информационных целях прогнозного максимального уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории;

о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий месяц по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, а также с указанием исключительно в информационных целях прогнозного максимального уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории.";

л) абзац третий пункта 25 изложить в следующей редакции:

"Информация, указанная в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в срок не позднее 1 октября текущего периода регулирования и актуализации в течение 13 месяцев со дня первой публикации - ежемесячно не позднее 2 дней до конца месяца, а также в течение 7 рабочих дней со дня официального опубликования нормативных правовых актов, положения которых потребуют изменения использованных при построении прогнозов исходных данных.".

2. В постановлении Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим

сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2006, № 37, ст. 3876; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504):

а) в Правилах недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением:

в пункте 2:

абзацы пятый - седьмой изложить в следующей редакции:

"документы о технологическом присоединении" - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;

"заявленная мощность" - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах;

"максимальная мощность" - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;"

после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"точка поставки" - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);"

предложение первое пункта 4 дополнить словами "(с 1 января 2013 г. - на условиях определения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки каждого потребителя электрической энергии, обслуживаемого энергосбытовой организацией и гарантирующим поставщиком)";

в абзаце втором пункта 5 слова "точкой присоединения" заменить словами "точкой поставки";

дополнить пунктом 8¹ следующего содержания:

"8¹. В целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, включающий мероприятия по определению и регулярному мониторингу изменений величины резервируемой максимальной мощности в соответствии с настоящим пунктом.

Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15¹ настоящих Правил. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Начиная с 1 июля 2012 г. сетевая организация по окончании расчетного периода в отношении каждого потребителя электрической энергии, который заключил договор с этой сетевой организацией и максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности. В информационных целях сетевая организация указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых ею потребителям электрической энергии, для которых указанная величина подлежит определению.

Сетевая организация не позднее 20-го числа месяца, следующего за окончанием каждого квартала, представляет в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов данные об усредненной за квартал величине резервируемой максимальной мощности суммарно по всем потребителям электрической энергии, в отношении которых эта величина определяется и в отношении энергопринимающих устройств которых такой сетевой организацией заключен договор, с разбивкой по каждому уровню напряжения.";

в пункте 13:

в подпункте "а":

после слов "к электрической сети," дополнить словами "определенная в соответствии с пунктом 13¹ настоящих Правил,";

слова "по каждой точке присоединения" заменить словами "по каждой точке поставки";

подпункт "б" изложить в следующей редакции:

"б) порядок определения размера обязательств потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15¹ настоящих Правил, включающий:

сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;"

подпункт "г" изложить в следующей редакции:

"г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;"

дополнить подпунктами "д" и "е" следующего содержания:

"д) обязанность потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета,

либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

е) обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или настоящими Правилами, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.";

дополнить пунктом 13¹ следующего содержания:

"13¹. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) определяется в процессе технологического присоединения или в соответствии с разделом IV Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям и указывается в документах о технологическом присоединении, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана, а также в случае утраты документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности определяется, если иное не установлено соглашением сторон, исходя из наибольшего из почасовых объемов потребления электрической энергии, определенных по результатам проведения контрольных замеров за последние 5 лет либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет. В случае несогласия с указанной величиной потребитель вправе обратиться в сетевую организацию с заявлением о восстановлении ранее выданных технических условий в соответствии с пунктом 27 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.";

в пункте 14:

подпункты "а" - "в" изложить в следующей редакции:

"а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);

б) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, которые определены пунктами 15¹ и 15² настоящих Правил;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;"

в подпункте "ж":

после слов "сетевой организации" дополнить словами "и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

слова "графиками ограничения (временного отключения) потребления" заменить словами "графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)";

дополнить подпунктами "м" - "п" следующего содержания:

"м) обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;

эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;

восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;

передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя услуг;

сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

н) обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии;

о) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

п) обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони,

или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.";

в пункте 15:

в подпункте "а":

слова "в точке присоединения энергопринимающих устройств" заменить словами "в точке поставки";

слова "к электрической сети" исключить;

в подпункте "в" слова "Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации" заменить словами "Министерством энергетики Российской Федерации";

дополнить пунктами 15¹ - 15³ следующего содержания:

"15¹. Обязательства потребителя услуг определяются в размере стоимости оказанных услуг, установленном в соответствии с настоящим пунктом.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с разделом V настоящих Правил, и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

До 1 июля 2013 г. объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяется исходя из объема электрической энергии в целях компенсации нормативных технологических потерь в единой национальной (общероссийской) электрической сети и величины заявленной мощности. В случае если в течение расчетного периода регулирования за любые 2 и более часа будет выявлено превышение заявленной мощности более чем на 10 процентов, то начиная с расчетного периода, в котором выявлено такое превышение, и до конца расчетного периода регулирования обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии (за исключением обязательств сетевых организаций) определяются исходя из наибольшего за расчетный период регулирования почасового значения потребления электрической энергии. Начиная с 1 июля 2013 г. обязательства по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (за исключением порядка определения объемов электрической энергии в целях компенсации потерь), определяются в порядке, указанном в настоящем пункте для прочих сетевых организаций.

В зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных прочими сетевыми организациями, вне зависимости от величины, заявленной в соответствии с пунктом 47 настоящих Правил, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Не позднее 1 января 2013 г. определение обязательств гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии, по оплате им услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями настоящего пункта по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых им потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке. Сетевая организация не вправе требовать применения иного способа определения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

15². Оплата услуг по передаче электрической энергии, если иное не установлено соглашением сторон, должна осуществляться в следующие сроки:

а) гарантирующие поставщики оплачивают услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, до 15-го числа месяца, следующего за расчетным;

б) иные потребители услуг по передаче электрической энергии (за исключением населения) оплачивают 50 процентов стоимости оказываемых им услуг по передаче электрической энергии на условиях предоплаты.

15³. Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.;"

в пункте 17:

в абзаце первом слова "обеспечиваются сетевой организацией, если договором не предусмотрено, что указанные действия потребитель услуг совершает самостоятельно" заменить словами "обеспечиваются потребителем услуг, если договором не предусмотрено, что указанные действия осуществляет сетевая организация";

абзац третий изложить в следующей редакции:

"Невыполнение потребителем услуг условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, является основанием для введения ограничения режима потребления электрической энергии такому потребителю и (или) для направления ему предложения о расторжении договора в связи с существенным нарушением потребителем услуг условий договора.";

пункт 18 изложить в следующей редакции:

"18. Лицо, которое намерено заключить договор (далее - заявитель), направляет в сетевую организацию:

а) заявление о заключении договора с указанием следующих сведений, подтверждаемых прилагаемыми к нему копиями документов:

в отношении заявителей (потребителей электрической энергии) - физических лиц, за исключением индивидуальных предпринимателей, - фамилия, имя и отчество, дата и номер договора энергоснабжения, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор;

в отношении заявителей (потребителей электрической энергии) - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей - наименование, идентификационный номер налогоплательщика, дата и номер договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенного на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии, место нахождения заявителя, место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор, а также в случае, если в границах балансовой принадлежности помимо энергопринимающих устройств расположены объекты по производству электрической энергии (мощности), - место нахождения таких объектов;

величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить договор, с ее распределением по точкам поставки;

срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии, подтверждаемый выпиской из договора энергоснабжения о дате начала снабжения электрической энергией указанного в заявлении потребителя электрической энергии, представляемой гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией, или выпиской из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии потребителю электрической энергии, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору, представляемой заявителем, который заключил такой договор, либо выпиской из договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, предоставляемой заявителем;

б) акт об осуществлении технологического присоединения (при его наличии);

в) однолинейную схему электрической сети заявителя (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) с указанием точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства;

г) акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон (при их наличии);

д) документы, содержащие описание приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, с указанием типов приборов учета и их классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной государственной поверки, межповерочного интервала;

е) копию договора об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению - в случае заключения договора с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

ж) проект договора - по желанию заявителя;

з) акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при его наличии).";

дополнить пунктом 18¹ следующего содержания:

"18¹. В случае если прошло не более 3 лет с даты расторжения договора, ранее заключенного заявителем с сетевой организацией, и если заявитель имеет намерение вновь заключить договор с той же сетевой организацией и в отношении тех же энергопринимающих устройств, при условии что за указанный срок не было внесено изменений в документы о

технологическом присоединении, он направляет в сетевую организацию заявление о заключении соответствующего договора с указанием информации, указанной в подпункте "а" пункта 18 настоящих Правил, с приложением подтверждающих эту информацию документов и по желанию - проект договора. В этом случае иные документы, указанные в пункте 18 настоящих Правил, заявитель обязан предоставить только при условии, если в них имеются изменения относительно документов, предоставленных им сетевой организации при заключении предыдущего договора, а при отсутствии таких изменений сетевая организация при заключении договора использует документы, предоставленные ей при заключении предыдущего договора.";

пункт 19 изложить в следующей редакции:

"19. Договоры, заключаемые для целей использования электрической энергии при предоставлении гражданам - потребителям коммунальной услуги по электроснабжению (а также в случае отсутствия централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения для целей ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению), либо договоры, заключаемые в интересах граждан - потребителей электрической энергии на розничных рынках, заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), обслуживающим соответствующих потребителей. Такие договоры включают условия, указанные в подпунктах "в" - "е" пункта 13, подпунктах "а" - "в" (при наличии соответствующего оборудования), "л" и "м" пункта 14, подпунктах "а", "б" и "г" пункта 15 настоящих Правил.";

пункт 20 дополнить словами "либо протокол разногласий к проекту договора в установленном порядке";

абзац второй пункта 23 признать утратившим силу;

в пункте 24:

подпункт "б" признать утратившим силу;

в подпункте "в" слова "направления заявления о заключении договора лицом, которое не имеет технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к электрическим сетям этой сетевой организации" заменить словами "направления заявления о заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, которые не имеют технологического присоединения (непосредственного или опосредованного) к объектам электросетевого хозяйства этой сетевой организации и (или) имеют технологическое присоединение к объектам

электросетевого хозяйства, которые выбыли из владения этой сетевой организации в установленном законом порядке";

пункт 26 признать утратившим силу;

пункты 28 и 29 изложить в следующей редакции:

"28. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг является начало исполнения потребителем услуг договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

Дата начала исполнения договора энергоснабжения (договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии или договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности. При этом дата начала поставки электрической энергии по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) не может быть ранее даты заключения договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

29. Сетевая организация в порядке и по основаниям, указанным в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, вводит ограничение режима потребления электрической энергии потребителем, что не влечет за собой расторжения договора.";

пункт 31 признать утратившим силу;

дополнить пунктами 31¹ - 31⁶ следующего содержания:

"31¹. В целях исполнения договора в части условий о величинах технологической и (или) аварийной брони потребитель электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе потребитель электрической энергии, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения

энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении в связи с наступлением указанных в пункте 31² настоящих Правил случаев, вправе составить и согласовать такой акт в порядке, установленном в пункте 31⁴ настоящих Правил, как до заключения договора, так и после его заключения.

31². Акт согласования технологической и (или) аварийной брони может быть изменен:

а) при изменении схемы внутреннего электроснабжения потребителя и (или) категории надежности, если это не влечет изменение схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств;

б) при изменении технологического процесса осуществляемой с использованием энергопринимающих устройств деятельности;

в) в других случаях, которые определяются при составлении акта.

31³. Акт технологической и (или) аварийной брони подлежит включению в договор в качестве приложения вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с сетевой организацией.

31⁴. Потребитель, указанный в пункте 31¹ настоящих Правил, составляет и направляет проект акта технологической и (или) аварийной брони, в том числе через гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию), с которым им заключен договор энергоснабжения, на рассмотрение сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства такого потребителя.

Сетевая организация обязана в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта указанного акта рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При рассмотрении проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони сетевая организация вправе осуществить проверку представленных сведений с целью определения величины наименьшей потребляемой мощности и продолжительности времени, необходимых потребителю электрической энергии для безопасного завершения

технологического процесса, цикла производства, а также минимального расхода электрической энергии (наименьшей мощности), обеспечивающего безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние энергопринимающего устройства с полностью остановленным технологическим процессом. При необходимости сетевая организация вправе осуществить осмотр (обследование) энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, объектов электроэнергетики на соответствие требованиям, предусмотренным правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

В случае несогласия сетевой организации с представленным заявителем проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях сетевой организации.

31⁵. В договор включаются условия, соответствующие установленной документами о технологическом присоединении категории надежности энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор:

а) о допустимом числе часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязательств по соответствующим договорам и их расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность сетевых организаций, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров. Условие о допустимом числе часов отключений потребления в год не исключает обязанность потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключен договор)

совершать действия, предусмотренные Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, направленные на введение в отношении него полного или частичного ограничения режима потребления по истечении указанного допустимого числа часов отключений потребления в год;

б) о сроке восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор.

31^б. Категория надежности обуславливает содержание обязательств сетевой организации по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор.

Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в договоре в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой потребителем услуг (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключен договор) деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Потребитель услуг (потребитель электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то потребитель услуг (потребитель электрической энергии, в интересах которого заключен договор) обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического

присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Сетевая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения потребителем услуг требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.";

предложения второе и третье пункта 34 изложить в следующей редакции:

"Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации. Потребитель услуг, предоставляемых по такому договору, определяется в соответствии с пунктом 41 настоящих Правил.";

в абзаце третьем пункта 37 слова "федеральному государственному унитарному предприятию "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заменить словами "открытому акционерному обществу "Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях";

в пункте 38:

в подпункте "а" слова "присоединенной (заявленной)" заменить словом "максимальной", слова "точке присоединения" заменить словами "точке поставки";

дополнить подпунктом "з" следующего содержания:

"з) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих

устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.";

в абзаце первом пункта 39 слово "могут" заменить словом "должны";

в подпункте "в" пункта 41 слова "предыдущего периода регулирования" заменить словами "предыдущего расчетного периода регулирования";

в пункте 43:

в абзаце первом слова "присоединенной мощности" заменить словами "максимальной мощности", слова "должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям" заменить словами "должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным иными нормативными актами";

в абзаце втором слова "в случае возникновения аварийной ситуации и (или) вывода объектов электроэнергетики в ремонт или из эксплуатации" заменить словами "в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии";

пункт 47 изложить в следующей редакции:

"47. Лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенными в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно), субъект оптового рынка электрической энергии, осуществляющий экспорт (импорт) электрической энергии, заключившие договор с сетевой организацией, а также гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация в отношении обслуживаемых по договору энергоснабжения потребителей электрической энергии обязаны не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования уведомить сетевую организацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в договоре. При этом потребитель услуг, заключивший договор с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, за исключением территориальных сетевых организаций, определяет

величину заявленной мощности как предельную величину планируемой к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования мощности.

Планируемый к потреблению объем услуг, в том числе заявленная мощность, может быть использован в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств потребителя услуг по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии), если иное не установлено пунктом 15¹ настоящих Правил.";

в пункте 48:

слова "Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109" заменить словами "Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике";

абзац второй признать утратившим силу;

б) в Правилах технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных указанным постановлением:

в пунктах 1 и 2 слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже;

в пункте 7:

в подпункте "а" слова "объема присоединенной мощности" заменить словами "объема максимальной мощности", слова "величины присоединенной мощности" заменить словами "величины максимальной мощности";

в подпункте "д" слова "и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности" заменить словами "акта разграничения балансовой принадлежности, акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14² настоящих Правил)";

в пункте 9:

в подпункте "г" слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

дополнить подпунктом "з¹" следующего содержания:

"з¹) необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони, определяемой в соответствии с требованиями пункта 14² настоящих Правил";

в подпункте "к" слова "поэтапное распределение мощности" заменить словами "планируемое распределение максимальной мощности";

в пункте 12:

в абзаце первом слова "суммарная присоединенная мощность" заменить словами "максимальная мощность", слова "не превышает 750 кВА" заменить словами "составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

в подпункте "б" слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

в пункте 12¹:

в абзаце первом слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в подпункте "б" слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

в пункте 13:

в абзаце первом слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в абзаце третьем слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

в пункте 14:

в абзаце первом слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в подпункте "г" слова "максимальная мощность" заменить словами "запрашиваемая максимальная мощность";

дополнить пунктами 14¹ и 14² следующего содержания:

"14¹. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств в целях обеспечения надежного их энергоснабжения и качества электрической энергии может быть осуществлено по одной из трех категорий надежности. Отнесение энергопринимающих устройств заявителя (потребителя электрической энергии) к определенной категории надежности осуществляется заявителем самостоятельно.

Отнесение энергопринимающих устройств к первой категории надежности осуществляется в случае, если необходимо обеспечить бесперебойный режим работы энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь за собой угрозу жизни и здоровью людей, угрозу безопасности государства, значительный материальный ущерб. В составе первой категории надежности выделяется особая категория энергопринимающих устройств, бесперебойная работа которых необходима для безаварийной остановки производства с целью предотвращения угрозы жизни людей, взрывов и пожаров.

Отнесение энергопринимающих устройств ко второй категории надежности осуществляется в случае, если необходимо обеспечить надежное функционирование энергопринимающих устройств, перерыв снабжения электрической энергией которых приводит к недопустимым нарушениям технологических процессов производства.

Энергопринимающие устройства, не отнесенные к первой или второй категориям надежности, относятся к третьей категории надежности.

Для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией. Дополнительно для энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, должно быть обеспечено наличие автономного резервного источника питания.

Автономные резервные источники питания в случае, если их наличие предусмотрено техническими условиями, подлежат установке владельцем энергопринимающих устройств и технологическому присоединению в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Владелец энергопринимающих устройств обязан поддерживать установленные автономные резервные источники питания в состоянии готовности к

использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

14². При осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, составление акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным.

При осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств иных заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, используемых в производственном цикле, акт согласования технологической и (или) аварийной брони составляется в случае, если в заявке, подаваемой таким заявителем в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил, указано о необходимости наличия технологической и (или) аварийной брони.

Аварийная и (или) технологическая броня определяется на основании содержащейся в проектной документации схемы электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя.

Проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони составляется заявителем в 2 экземплярах и направляется в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 10 рабочих дней со дня получения от заявителя проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони обязана рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр акта заявителю.

В случае несогласия сетевой организации с представленным заявителем проектом акта согласования технологической и (или) аварийной брони такой проект акта подписывается сетевой организацией с замечаниями, которые прилагаются к каждому экземпляру акта. В случае если акт согласования технологической и (или) аварийной брони подписан сетевой организацией с замечаниями к величине технологической и (или) аварийной брони, то в качестве согласованной величины технологической

и (или) аварийной брони принимается величина, указанная в замечаниях сетевой организации.

Величина технологической и (или) аварийной брони и требования к энергопринимающим устройствам, подключенным к токоприемникам технологической и (или) аварийной брони, определяются в соответствии с правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони содержит перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, величину технологической брони, сроки и объемы сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони (при ее наличии) либо до полного ограничения и (или) перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, величину аварийной брони и сроки и объемы сокращения электроснабжения до полного ограничения (за исключением случаев, когда сокращение электроснабжения не может быть осуществлено ниже уровня аварийной брони).

Отсутствие подписанного сторонами акта согласования технологической и (или) аварийной брони не является основанием для невыполнения сетевой организацией своих обязательств по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и (или) для отказа в подписании документов о технологическом присоединении.";

в пункте 15:

в абзацах втором - четвертом слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в абзаце пятом слова "суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

в абзаце шестом слова "присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт";

в пункте 16:

в подпункте "б":

в абзаце четвертом слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт";

в абзаце пятом слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт";

подпункт "ж" признать утратившим силу;

в пункте 16² слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в пункте 16⁴ слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт";

в абзацах первом и втором пункта 17 слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в абзаце первом пункта 19 слова "и акт об осуществлении технологического присоединения" заменить словами ", акт об осуществлении технологического присоединения и акт согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14² настоящих Правил)";

в пункте 20 слова "о суммарной мощности" заменить словами "о максимальной мощности";

в пункте 21:

в абзаце третьем слова "присоединенную и" исключить;

в абзаце четвертом слова "присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт";

в пункте 25:

подпункт "а¹" изложить в следующей редакции:

"а¹) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;"

дополнить подпунктом "а²" следующего содержания:

"а²) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем, а мероприятия по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются сетевой организацией);";

в подпункте "г" слова "всей присоединяемой мощности энергопринимающих устройств" заменить словами "всей мощности присоединяемых энергопринимающих устройств";

дополнить подпунктом "е" следующего содержания:

"е) требования по установке автономного резервного источника питания (при присоединении энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства).";

пункт 25¹ дополнить подпунктом "а¹" следующего содержания:

"а¹) максимальная мощность в соответствии с заявкой и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства";

в пункте 26:

в абзаце втором слова "суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Требования, предъявляемые к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной) в соответствии с пунктами 25 и 25¹ настоящих Правил, должны соответствовать требованиям, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности - для субъектов оптового рынка и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии - для субъектов розничных рынков.";

в пункте 27:

в абзаце четвертом:

после слов "сетевая организация" дополнить словами "не позднее 7 дней со дня получения заявления о восстановлении ранее выданных технических условий";

слова "присоединенной (максимальной)" заменить словами "максимальной";

в абзаце пятом слова "равной фактически потребляемой максимальной мощности за последние 5 лет, либо исходя из представленных заявителями иных достоверных данных об объемах ранее присоединенной в установленном порядке максимальной мощности" заменить словами "определенной исходя из представленных заявителями данных об объемах максимальной мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в установленном порядке. При этом новые технические условия должны быть выданы не позднее чем через 45 дней со дня обращения заявителя в сетевую организацию";

дополнить абзацем шестым следующего содержания:

"Для подготовки и выдачи дубликатов технических условий или новых технических условий сетевая организация не вправе запрашивать у лица, обратившегося с заявлением о восстановлении ранее выданных технических условий, материалы, подготовка и предоставление которых потребует от такого лица осуществления действий, которые невозможно осуществить в сроки, установленные для выдачи сетевой организацией дубликатов технических условий или новых технических условий.";

в подпункте "б" пункта 28 слова "присоединяемую мощность" заменить словами "максимальную мощность";

в абзаце третьем пункта 30³ слова "присоединяемая мощность которых превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых составляет не менее 670 кВт";

в наименовании раздела IV слова "присоединенной мощности" заменить словами "максимальной мощности";

в пунктах 34 и 35 слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже, слова "присоединенной и" исключить;

в пунктах 36 и 37 слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже;

в пункте 38 слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже, слова "присоединенной и" исключить;

в пунктах 39 и 40 слова "присоединенная мощность" в соответствующем падеже заменить словами "максимальная мощность" в соответствующем падеже;

в пункте 43 слова "об объеме присоединенной (максимальной) мощности" заменить словами "об объеме максимальной мощности";

раздел VI признать утратившим силу;

в приложении № 1 к указанным Правилам:

в наименовании слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в абзаце пятом пункта 1 слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

в сноске 1 слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в сноске 5 слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в приложении к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в наименовании слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).";

в приложении № 2 к указанным Правилам:

в наименовании слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в абзаце пятом пункта 1 слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

в сноске 1 слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в сноске 5 слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в приложении к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в наименовании слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).";

в приложении № 3 к указанным Правилам:

в наименовании слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

в абзаце пятом пункта 1 слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

раздел V признать утратившим силу;

в сноске 1 слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в приложении к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в наименовании слова "(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)" заменить словами "(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).";

в приложении № 4 к указанным Правилам:

в наименовании слова "суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

в абзаце пятом пункта 1 слова "ранее присоединенная в точке присоединения, указанной в пункте 3 настоящего договора, мощность" заменить словами "максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств";

в сноске 1 слова "присоединенной в данной точке присоединения мощности" заменить словами "присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств";

в приложении к типовому договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

в наименовании слова "суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА" заменить словами "максимальная мощность которых свыше 100 кВт и менее 670 кВт";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения _____ (кВт).".

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 4, ст. 505):

а) пункт 7 после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"Участники оптового рынка - покупатели электрической энергии сообщают системному оператору до 20-го числа каждого месяца информацию о фактических объемах потребления электрической энергии обслуживаемых ими потребителей за предыдущий месяц в порядке и объемах, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

б) пункт 13 изложить в следующей редакции:

"13. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. При этом в случае введения режима ограничения потребления электрической энергии на оптовом рынке в первую очередь ограничивается переток электрической энергии в энергосистемы иностранных государств.";

в) в пункте 15 слова "Результаты расчета" заменить словами "Результаты расчета, максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации", слова "прогнозные значения средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен электрической энергии и (или) мощности" заменить словами "прогнозные значения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, указанных в пункте 183 настоящих Правил,";

г) абзацы шестой и седьмой пункта 27 заменить текстом следующего содержания:

"До 30 сентября 2012 г. субъекты оптового рынка, не указанные в абзаце пятом настоящего пункта, могут осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке не ранее даты вступления в силу принятых в отношении их по соответствующим группам точек поставки (в том числе условным) решений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов по определению прогнозных объемов производства (потребления) электрической энергии и мощности при условии выполнения требований пунктов 23 - 26 настоящих Правил.

С 1 октября 2012 г. субъекты оптового рынка по соответствующим группам точек поставки (в том числе условным), не указанные в абзацах втором - пятом настоящего пункта, могут осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с

1-го числа первого месяца очередного квартала, следующего за кварталом, не позднее 1-го числа последнего месяца которого ими были выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил и представлены в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие данные:

фактические объемы потребления электрической энергии и мощности с помесечной разбивкой за период времени, равный 1 году;

прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности с помесечной разбивкой на оставшиеся кварталы текущего года и следующий календарный год.

С 1 июля 2012 г. организация коммерческой инфраструктуры не позднее чем за 20 календарных дней до 1-го числа первого месяца очередного квартала уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов о наименовании субъектов оптового рынка и группах точек поставки, удовлетворяющих требованиям пунктов 23 - 26 настоящих Правил, с одновременным предоставлением указанной в настоящем пункте информации, полученной от субъектов оптового рынка.";

д) в пункте 31:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"31. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектом или объектами по производству электрической энергии и мощности, которые присоединены к ЕЭС России, в отношении каждого генерирующего объекта, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт и в отношении которого не получено подтверждение о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в связи с его соответствием указанным в пунктах 32 или 33 настоящих Правил условиям, в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" реализуют производимые электрическую энергию и мощность только на оптовом рынке.";

в абзаце втором слова "до 1 января 2012 г." заменить словами "до 1 января 2013 г.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Подтверждение о нераспространении на указанных субъектов требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом

рынке в связи с их соответствием указанным в пунктах 32 или 33 настоящих Правил условиям выдается советом рынка на основании решения и в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка.";

е) пункт 39 изложить в следующей редакции:

"39. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу в сроки, необходимые для заключения такой организацией либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке, но не позднее чем через 60 календарных дней с даты принятия такого решения.

Решение об исключении организации - гарантирующего поставщика из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу с даты присвоения организации - победителю конкурса либо территориальной сетевой организации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии статуса гарантирующего поставщика, указанной в решении о присвоении статуса гарантирующего поставщика.";

ж) абзац четвертый пункта 122 заменить текстом следующего содержания:

"Объем фактического пикового потребления определяется для каждого покупателя в отношении каждой группы точек поставки в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления им электрической энергии в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, в котором расположены точки поставки покупателя, по всем таким часам расчетного периода, с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении организации по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической сетью и в отношении организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортные операции.

Отнесение групп точек поставки к субъектам Российской Федерации производится в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении точек поставки, расположенных в данном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждого рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по этому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. При этом час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется единым для г. Москвы и Московской области, а также единым для г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.";

з) пункт 167 дополнить абзацами следующего содержания:

"При этом результаты измерений должны обеспечивать определение объемов поставленной (потребленной) электрической энергии на границах балансовой принадлежности субъектов оптового рынка или потребителей (сетевых организаций), в интересах которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и иных участников оптового рынка.

Для участников оптового рынка, использующих результаты измерений, полученных с использованием средств измерений, расположенных не на границе балансовой принадлежности, объемы поставленной (потребленной) электрической энергии рассчитываются в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом при наличии средств измерений сетевой организации, расположенных на границе балансовой принадлежности, такой порядок может предусматривать корректировку объема поставленной (потребленной) электрической энергии на величину разницы между объемом, определенным с использованием средств измерений сетевой организации, расположенных на границе балансовой принадлежности, и объемом, полученным с использованием средств измерений участника оптового рынка, расположенных не на границе балансовой принадлежности.";

и) абзац четвертый пункта 176 изложить в следующей редакции:

"Величина покупки мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, как произведение объема фактического пикового потребления, рассчитываемого на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждой рабочей суток расчетного периода, и соответствующего коэффициента резервирования мощности. До 31 декабря 2012 г. включительно час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется для покупателя как час с максимальным объемом потребления электрической энергии из перечня устанавливаемых системным оператором плановых часов пиковой нагрузки. С 1 января 2013 г. час максимальной фактической пиковой нагрузки в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждой рабочей суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по данному субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.";

к) абзацы пятый - седьмой пункта 179 заменить текстом следующего содержания:

"Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать минимальную из следующих величин:

предельный уровень регулируемых цен (тарифов), который устанавливается ежегодно федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее 1 декабря;

увеличенный в 2 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по указанному договору.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре не превышает минимальную из указанных величин, указанный договор регистрируется и учитывается организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка.

В случае несоответствия этого договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к превышению цены, указанной в договоре, над минимальной из указанных величин, указанный договор или изменения, вносимые в него, не регистрируются и не учитываются организацией коммерческой инфраструктуры.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре рассчитывается с использованием данных, полученных по результатам расчета фактических обязательств (требований) за расчетный период в неценовых зонах, и результаты расчетов свидетельствуют о том, что такая цена превышает минимальную из указанных величин, то при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта минимальная величина.";

л) 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 настоящими Правилами, Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

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;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

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

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

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;

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;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

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 настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то перечисленные выше составляющие предельных уровней нерегулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по

совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для определения указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике вместо равновесных цен на электрическую энергию, предусмотренных Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), применяются величины стоимости единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, определенные в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.";

м) пункты 184 - 191 признать утратившими силу;

н) пункт 192 изложить в следующей редакции:

"192. Организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитываются и подлежат опубликованию на ее официальном сайте в сети Интернет в течение 10 дней после окончания соответствующего расчетного периода, за исключением первого полугодия 2012 года, для которого сроки публикации устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, указанные в пункте 183 настоящих Правил;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими

поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждого рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации;

цены и объемы электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности;

величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Указанные в настоящем пункте величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на момент расчета."

4. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883):

а) пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

а) до 1 июня 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г.:

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, доля Российской Федерации, субъекта Российской Федерации и открытого акционерного общества "Холдинг МРСК" в уставном капитале которых в совокупности составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция, а также иных территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется в том числе метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при условии согласования с Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала;

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на

ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Установление (пересмотр) осуществить исходя из увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, по отношению к уровню среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа по состоянию на дату принятия решений о пересмотре (установлении) с 1 июля 2012 г.;

б) установить (пересмотреть) с 1 июля 2012 г.:

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), установленных на дату их установления (пересмотра) с 1 июля 2012 г.";

б) пункт 10 изложить в следующей редакции:

"10. Установить, что корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с даты начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии, определенной в соответствии с актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.";

в) пункт 11 дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения пункта 65¹ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением, применяются при государственном регулировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с даты вступления в силу в установленном порядке методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе

определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.";

г) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

подпункт 7 пункта 18 дополнить словами ", за исключением расходов сетевых организаций на установку приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности для потребителей услуг";

в пункте 32:

после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"Средства, полученные сетевой организацией от потребителей услуг в качестве оплаты ее расходов на установку для них приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, исключаются из необходимой валовой выручки такой организации в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам. При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала указанные средства не включаются в базу инвестированного капитала сетевой организации, а при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указанные средства не включаются в состав амортизационных отчислений.";

абзацы четвертый и пятый пункта 60 признать утратившими силу;

абзацы третий и четвертый пункта 61 заменить текстом следующего содержания:

"За исключением случаев, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, изменение прогнозного баланса, связанное с первым определением и (или) изменением прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, не осуществляющих покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляется на второе полугодие 2012 г. однократно, а на IV квартал 2012 г. и начиная с

2013 г. может осуществляться не чаще 1 раза в квартал (за исключением I квартала, прогнозные объемы на который определяются в рамках решений, принимаемых в соответствии с пунктом 60 настоящего документа). Изменение прогнозного баланса на второе полугодие 2012 г. осуществляется также в отношении сетевых организаций, для которых на 2012 год определены нулевые значения прогнозных объемов покупки электрической энергии в целях компенсации потерь. Указанные решения принимаются не позднее чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала (на второе полугодие 2012 г. - не позднее 1 июня, а в части определения прогнозных объемов поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок - до 1 июля) и содержат одновременное изменение прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, осуществляющих покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов), обусловленное изменением объемов электрической энергии и (или) мощности, приобретаемых такими субъектами на оптовом рынке. Кроме того, изменение прогнозного баланса на второе полугодие 2012 г. осуществляется в отношении величин технологического расхода (потерь) электрической энергии территориальных сетевых организаций с принятием соответствующих решений до 1 июля 2012 г.";

в пункте 63:

абзац четвертый дополнить предложением следующего содержания: "При этом размер таких надбавок определяется в соответствии с пунктами 65 и 65¹ настоящего документа;"

дополнить пунктом 65¹ следующего содержания:

"65¹. Сбытовые надбавки устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

прочие потребители, дифференцированно по подгруппам, предусмотренным методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих

поставщиков (далее - методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков) в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 100 кВт, от 100 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт). При этом величина сбытовой надбавки устанавливается в зависимости от территориальных, зональных и иных параметров деятельности гарантирующих поставщиков в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Сбытовые надбавки в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также в отношении сетевых организаций могут дифференцироваться в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Сбытовые надбавки в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных расходов соответствующего гарантирующего поставщика, связанных с обслуживанием указанной группы потребителей, в том числе финансируемых за счет прибыли, в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении прочих потребителей устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы, как процент от цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность, которые рассчитываются в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом, исходя из размера доходности продаж по каждой из групп (подгрупп) потребителей.

Для гарантирующих поставщиков, действующих на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, под ценами (тарифами) на электрическую энергию и (или) мощность понимаются указанные в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемых в соответствии с настоящим документом, составляющие нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность (составляющие предельных уровней нерегулируемых цен) для

ценовой категории, к которой относится потребитель. Сбытовые надбавки применяются к тем же объемам, что и указанные выше составляющие нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность (составляющие предельных уровней нерегулируемых цен).

На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении указанных групп потребителей устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом, в рублях за единицу электрической энергии и (или) мощности и учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рублях за единицу электрической энергии и (или) мощности исходя из средневзвешенной доходности продаж и прогнозируемой стоимости 1 киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, с учетом особенностей, установленных методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Размер доходности продаж гарантирующих поставщиков устанавливается в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемых в соответствии с настоящим документом, в зависимости от следующих параметров деятельности гарантирующих поставщиков:

объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям и сетевым организациям;

доля потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в объеме электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям и сетевым организациям;

территориальные особенности зоны деятельности гарантирующего поставщика.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также при определении размера доходности продаж гарантирующих поставщиков учитываются

следующие расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении соответствующих групп (подгрупп) потребителей (покупателей):

расходы на осуществление деятельности гарантирующего поставщика и обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии, соответствующих требованиям, установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе расходы на создание центров очного и заочного обслуживания потребителей, ведение баз данных потребителей в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, обеспечение размещения необходимой потребителям информации, обеспечение различных способов внесения платы и комиссионное вознаграждение за сбор платежей, а также расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации;

расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание покупателей электрической энергии с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, включая расходы на обслуживание заемных средств;

расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), а также кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в предшествующий период регулирования.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются исходя из динамики дебиторской задолженности за предшествующий год.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), учитываются

исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта.

В случае смены в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные для организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика. С начала следующего расчетного периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе с учетом уровня доходности продаж, указанного в заявке на участие в конкурсе организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика по результатам конкурса в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.";

пункт 70 дополнить абзацем следующего содержания:

"Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с даты, указанной в уведомлении, но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток цены (тарифа)).";

в пункте 74:

в абзаце втором слова "и степени ее использования потребителем" исключить;

в абзаце четвертом после слов "цена (тариф)," дополнить словами "применяемая до 1 января 2013 г.,";

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"трехставочная цена (тариф), применяемая с 1 января 2013 г., включающая в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по

передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом.";

в абзаце шестом:

слова "Покупатели, приобретающие электрическую энергию (мощность) по регулируемым ценам (тарифам)," заменить словами "Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, а также потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (при выборе из вариантов цен (тарифов), установленных и подлежащих применению до 30 июня 2013 г. включительно),";

слово "ему" заменить словом "им";

после первого предложения дополнить предложениями следующего содержания: "Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Применение этого варианта цены осуществляется с даты, указанной в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.";

в абзаце седьмом:

слово "Покупатель" заменить словами "Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей)";

слова "в каждом месяце календарного года" заменить словами "в течение периода регулирования с применением до окончания указанного периода";

после слова "двухставочный" дополнить словами "или трехставочный";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, из вариантов цен (тарифов), установленных и подлежащих применению не ранее 1 июля 2013 г., в расчетах за электрическую энергию применяют только трехставочную цену (тариф) вне зависимости от наличия приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. В случае отсутствия указанных приборов учета

величина мощности, подлежащей оплате, определяется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Расчет трехставочной, двухставочной и одноставочной цены (тарифа) осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.";

в абзаце восьмом пункта 80 слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" заменить словами "определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом";

в пункте 81:

в абзаце третьем слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" заменить словами "определяемая в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом";

абзац пятнадцатый заменить текстом следующего содержания:

"Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду территориальным сетевым организациям объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, или гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций), действующих в интересах указанных потребителей), а также до 31 декабря 2012 г. включительно гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организациями), действующие в

интересах указанных потребителей, самостоятельно выбирают вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в сетевую организацию (гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах указанных потребителей) в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Указанные лица вправе (в том числе в течение периода регулирования) выбрать двухставочную цену (тариф), если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) обязаны в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления потребителя направить информацию о выбранном варианте тарифа в сетевую организацию, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах данного потребителя.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями, начиная с 1 января 2013 г. применяют только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми ими потребителями в соответствии с настоящим пунктом.";

после абзаца семнадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

"Потребители электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;

нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации.";

после абзаца двадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.";

д) в Правилах государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

дополнить пунктом 9¹ следующего содержания:

"9¹. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации

необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.";

пункт 15 признать утратившим силу;

в пункте 17:

подпункт 12 дополнить словами ", в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии";

дополнить подпунктом 14 следующего содержания:

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

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

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

в абзаце четвертом пункта 30 слова "ставки за 1 кВт мощности, - при установлении 2-ставочных тарифов" заменить словами "ставки (ставок) за 1 кВт мощности";

в пункте 35:

в абзаце втором слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг" заменить словом "определяемой";

абзацы третий и четвертый признать утратившими силу.

5. В Правилах определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 505):

а) по тексту слова "покупатель (потребитель)" в соответствующих числе и падеже заменить словами "потребитель (покупатель)" в соответствующих числе и падеже;

слова "энергетические установки производителя" и "энергетические установки производителя электрической энергии" в соответствующем падеже заменить словами "объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности)" в соответствующем падеже;

б) в пункте 1:

абзац первый дополнить словами ", в том числе порядок определения коммерческим оператором оптового рынка составляющих предельных уровней нерегулируемых цен";

в абзаце четвертом после слов "из совокупных объемов потребления" дополнить словами "потребителя (покупателя)";

в абзаце шестом после слов "категориями потребителей в" дополнить словом "фактическом";

в) в пункте 2:

абзац второй признать утратившим силу;

в абзаце третьем слова "свободных договоров с производителем - участником оптового рынка" заменить словами "свободного договора купли-продажи электрической энергии с производителем - участником оптового рынка в интересах всех обслуживаемых гарантирующим поставщиком потребителей (покупателей) в его зоне деятельности";

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"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. 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 этой сетевой организации. 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 абзаце пятом после слов "по передаче электрической энергии" дополнить словами "по формулам (30 - 32)";

в абзаце шестом слова "потребителей, не относящихся к населению и организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии" заменить словами "потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям";

абзац седьмой дополнить словами "по формулам (33 - 34)";

абзацы восьмой - десятый признать утратившими силу;

абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

"До 1 января 2015 г. гарантирующие поставщики определяют и применяют без учета своей сбытовой надбавки предельные уровни нерегулируемых цен для соответствующих ценовых категорий в отношении покупателей - энергосбытовых организаций, которые определены актом Правительства Российской Федерации в целях снабжения электрической энергией находящихся в ведении Министерства обороны Российской Федерации организаций и осуществляют энергоснабжение указанных организаций и иных потребителей (юридических и физических лиц), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. № 1359 "Об открытом акционерном обществе "Оборонсервис", в отношении точек поставки, расположенных на территории, в отношении которой указанные энергосбытовые организации функционируют в качестве гарантирующих

поставщиков и осуществляют покупку электрической энергии (мощности) по соответствующим точкам поставки у гарантирующих поставщиков - участников оптового рынка. При этом такие предельные уровни применяются к объемам электрической энергии (мощности), поставляемой находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации организациям и иным потребителям (юридическим и физическим лицам), энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании организациям, находящимся в ведении Министерства обороны Российской Федерации и (или) образованным во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 15 сентября 2008 г. № 1359 "Об открытом акционерном обществе "Оборонсервис".";

г) пункты 3 - 10 изложить в следующей редакции:

"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 начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

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:

до 1 июля 2013 г. рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (2);

с 1 июля 2013 г. рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле (3);

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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, которая рассчитывается 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 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.

4¹. 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:
до 1 июля 2013 г. - по формуле:

$$\mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭМ}} = \text{MIN} \left\{ \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}} + \lambda_m \times \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦМ}} + \Delta \mathcal{C}_m^{\text{ЭМ, перерасчет}}, \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}} + 0,002087 \times \mathcal{C}_m^{\text{СВНЦМ}} \right\} \quad (2)$$

с 1 июля 2013 г. - по формуле:

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

где:

$\mathcal{C}_m^{\text{СВНЦЭ}}$ - 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;

$\mathcal{C}_m^{\text{СВНЦМ}}$ - 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;

$\Delta \mathcal{C}_m^{\text{ЭМ, перерасчет}}$ - величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), используемая в расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) по формулам (2) или (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.

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

$$\lambda_m = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}} - (V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас_баланс}})) \leq 0, \\ \frac{\text{MAX}(N_{\text{ГП},m}^{\text{опт}} + N_{\text{ГП},m}^{\text{розн}} - (N_{\text{ГП},m}^{\text{2-6ЦК}} + N_m^{\text{нас_баланс}}), 0)}{V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,опт}} + V_{\text{ГП},m}^{\text{Э,розн}} - (V_m^{\text{Э,2-6ЦК}} + V_m^{\text{Э,нас_баланс}})} & \text{в противном случае,} \end{cases} \quad (4)$$

где:

$N_{\text{ГП},m}^{\text{опт}}$ - 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;

$N_{\text{ГП},m}^{\text{розн}}$ - 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;

$N_{\text{ГП},m}^{\text{2-6ЦК}}$ - 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;

$N_m^{\text{нас_баланс}}$ - 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. До 1 января 2013 г. объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей принимается равным указанному значению, уменьшенному на величину покупки резервной мощности, учтенной в утвержденном на 2012 год сводном прогнозном балансе производства и поставок

электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации;

$V_{ГП,m}^{\text{Э,опт}}$ - 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;

$V_{ГП,m}^{\text{Э,розн}}$ - 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;

$V_m^{\text{Э,2-6ЦК}}$ - 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;

$V_m^{\text{Э,нас_баланс}}$ - 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.

4³. 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:

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

где:

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

$V_{m,z}^{\text{Э,2ЦК}}$ - 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.

4⁴. 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 формулами (2) или (3), определяется гарантирующим поставщиком по формуле, рублей/МВт·ч:

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

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;

$C_m^{\text{СВНЦЭ}}$ - 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 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;

$C_m^{\text{СВНЦМ}}$ - 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.

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

$$\Delta \Pi_m^{\text{ЭМ}} = \frac{\sum_{t \in M} (\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ_перерасчет}} \times V_t^{\text{Э_перерасчет, 1 ЦК}} - \Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}} \times V_t^{\text{Э, 1 ЦК}})}{V_m^{\text{Э, 1 ЦК}}}, \quad (7)$$

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;

$V_t^{\text{Э_перерасчет, 1 ЦК}}$ - 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;

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t), определяемая гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящими Правилами по формулам (2) или (3) и опубликованная на официальном сайте гарантирующего поставщика в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$V_t^{\text{Э, 1 ЦК}}$ - сумма объемов потребления электрической энергии за предыдущий расчетный период (t) потребителями (покупателями), осуществлявшими расчеты по первой ценовой категории, с учетом данных, известных в расчетный период (t), МВт·ч;

$V_m^{\text{Э, 1 ЦК}}$ - 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.

4⁶. 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:

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

где:

$\Pi_t^{\text{СВНЦЭ}}$ - 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;

$\Pi_t^{\text{СВНЦМ}}$ - 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 (t), рублей/МВт.

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

$$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВНЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}}, \quad (9)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,z}^{\text{ПУНЦЭМ}}$ - 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, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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;

$\Pi_{m,n,z}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории 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:

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

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (11)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$ - 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;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - 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;

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

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n -й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n -й группе (подгруппе) потребителей, 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;

$\Pi_{m,n}^{CH,M}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

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:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,n,h}^{CH,Э}, \quad (12)$$

$$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВНЦМ} + \Pi_{m,n}^{CH,М}, \quad (13)$$

$$\Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}, \quad (14)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{ПУНЦЭМ,Э}$ - 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;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,БР}$ - 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;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ - 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов

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

$\mathcal{C}_{m}^{\text{ПУ}}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,n,h}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей и четвертой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\mathcal{C}_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности, рублей/МВт;

$\mathcal{C}_{m}^{\text{СВНЦМ}}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,n}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{ПУНЦЭМ,С}}$ - 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;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

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

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

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

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

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

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

$$\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (20)$$

где:

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$, $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$, $\Pi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$ - 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;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ}$ - 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;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{ПУ}$ - 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;

$\Pi_{m,n,h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{j,m,n,h}^{ПунЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{ПунЦЭМ,Э2}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, за расчетный период (m), определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$ - 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;

$\text{Ц}_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя), принадлежащего к n-й группе (подгруппе) потребителей, 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;

$\text{Ц}_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\text{Ц}_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ - 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении расчетного периода (m), рублей/МВт·ч. В случае если $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{PCB,небаланс}} \geq 0$, указанная ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m). В случае если $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{PCB,небаланс}} < 0$, указанная ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{PCB,небаланс}}$ - 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;

$\text{Ц}_{\text{м,п}}^{\text{CH,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{м,п}}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

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

(мощности), приобретенной потребителем (покупателем) по нерегулируемым ценам за расчетный период (m);

$\mathcal{C}_{m}^{\text{БР,небаланс}}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,n}^{\text{СН,Э5}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathcal{C}_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\mathcal{C}_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$ - ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), рублей/МВт;

$\mathcal{C}_{m}^{\text{СВНЦМ}}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,n}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт.

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:

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

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

$$\Psi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}} + \Psi_{m,n,h}^{\text{СН,Э3}}, \quad (23)$$

$$\Psi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}} = \left| \Psi_m^{\text{РСВ,небаланс}} \right| + \left| \Psi_{m,n}^{\text{СН,Э4}} \right|, \quad (24)$$

$$\Psi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}} = \left| \Psi_m^{\text{БР,небаланс}} \right| + \left| \Psi_{m,n}^{\text{СН,Э5}} \right|, \quad (25)$$

$$\Psi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Psi_m^{\text{СВНЦМ}} + \Psi_{m,n}^{\text{СН,М}}, \quad (26)$$

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

где:

$\Psi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$, $\Psi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$, $\Psi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э3}}$, $\Psi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$, $\Psi_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э5}}$ -

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

$\Psi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ - 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;

$\Psi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}}$ - 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;

$\Psi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ - 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, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\mathcal{C}_{m}^{\text{ПУ}}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,n,h}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathcal{C}_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа h расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\mathcal{C}_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ - 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,+}}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,n,h}^{\text{СН,Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathcal{C}_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,ЭЗ}}$ - 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 для n-й группы (подгруппы) потребителей в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,-}}$ - 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;

$\Pi_{m,n,h}^{\text{СН,ЭЗ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,ЭЗ}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

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

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

$\mathcal{C}_{m,n}^{\text{CH,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\mathcal{C}_{m,n}^{\text{ПУНЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

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

$\mathcal{C}_{m}^{\text{БР,небаланс}}$ - 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;

$\Pi_{m,n}^{CH,Э5}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,Э5}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для пятой и шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{ПУНЦЭМ,М}$ - ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен для шестой ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объема мощности по нерегулируемой цене за расчетный период (m), 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;

$\Pi_{m,n}^{CH,М}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей для третьей - шестой ценовых категорий в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт;

$\Pi_{j,m}^{ПУНЦЭМ,С}$ - 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;

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ - 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 в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт.

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

$$C_m^{\text{ПУ}} = \frac{C_{m-1}^{\text{СО}} + C_{m-1}^{\text{КО}} + C_{m-1}^{\text{ЦФР}}}{V_m^{\text{Э/Э}}}, \quad (28)$$

где:

$C_{m-1}^{\text{СО}}$ - 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;

$C_{m-1}^{\text{ЦФР}}$ - 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;

$V_m^{\text{Э/Э}}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период (m), МВт·ч.

9². При определении предельных уровней нерегулируемых цен начиная с расчетного периода, с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, гарантирующий поставщик рассчитывает сбытовые надбавки в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и включает их в соответствующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен в порядке, предусмотренном настоящими Правилами.

До расчетного периода, начиная с которого сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков определяются в виде формулы, гарантирующий поставщик использует следующие формулы:

для первой ценовой категории:

$$\Psi_{m,n}^{\text{CH,ЭМ}} = \Psi_m^{\text{CH,УСТ}};$$

для второй ценовой категории:

$$\Psi_{m,n,z}^{\text{CH,ЭМ}} = \Psi_m^{\text{CH,УСТ}};$$

для третьей и четвертой ценовых категорий:

$$\Psi_{m,n,h}^{\text{CH,Э}} = \Psi_m^{\text{CH,УСТ}}, \Psi_{m,n}^{\text{CH,М}} = 0;$$

для пятой и шестой ценовых категорий:

$$\Psi_{m,n,h}^{\text{CH,Э1}} = \Psi_m^{\text{CH,УСТ}}, \Psi_{m,n,h}^{\text{CH,Э2}} = \Psi_{m,n,h}^{\text{CH,Э3}} = \Psi_{m,n}^{\text{CH,Э4}} = \Psi_{m,n}^{\text{CH,Э5}} = 0, \Psi_{m,n}^{\text{CH,М}} = 0,$$

где $\Psi_m^{\text{CH,УСТ}}$ - сбытовая надбавка, установленная органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

9³. 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.";

д) дополнить пунктами 10¹ - 10³ следующего содержания:

"10¹. 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:

$$\Delta C_j^{\text{Э}} = \Delta C_j^{\text{ЭМ}} = T_j^{\text{пот-2став}}, \quad (29)$$

где:

$\Delta C_j^{\text{Э}}$ - величина, на которую уменьшается ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей - шестой ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

$\Delta C_j^{\text{ЭМ}}$ - величина, на которую уменьшается предельный уровень нерегулируемых цен для первой и второй ценовых категорий, рублей/МВт·ч;

$T_j^{\text{пот-2став}}$ - ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, рублей/МВт·ч.

10². 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:

$$\Delta C_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот-2став}}, \quad (30)$$

$$\Delta C_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод-2став}}, \quad (31)$$

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

где:

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

$T_j^{\text{пот-2став}}$ - 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, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, рублей/МВт·ч;

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, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, 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;

$T_j^{\text{1став}}$ - одноставочный тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии, определенный и опубликованный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, 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, при этом гарантирующий поставщик в интересах указанного потребителя (покупателя) заключил договор оказания услуг по передаче электрической энергии только 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:

$$\Delta \Pi_j^{\text{Э}} = T_j^{\text{пот-2став}} - T^{\text{пот-ЕНЭС}}, \quad (33)$$

$$\Delta \Pi_j^{\text{С}} = T_j^{\text{сод-2став}} - T^{\text{сод-ЕНЭС}}, \quad (34)$$

где:

$\Delta \Pi_j^{\text{Э}}$ - 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;

$T_j^{\text{пот-2став}}$ - 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, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов 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;

$\Delta \Pi_j^{\text{С}}$ - 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, определенная и опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении j -го уровня напряжения, рублей/МВт;

$T^{\text{сод-ЕНЭС}}$ - 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 службой по тарифам, рублей/МВт.";

е) в заголовке раздела III слово "средневзвешенных" заменить словами "составляющих предельных уровней";

ж) в абзаце первом пункта 11 после слова "определяет" дополнить словами "в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также договором о присоединении к торговой системе оптового рынка" и после слов "нерегулируемых цен" дополнить словами "и параметры, используемые для расчета в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии";

з) пункт 14 изложить в следующей редакции:

"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:

$$\Pi_{m,z}^{СВНЦЭ} = \frac{\sum_{h \in z} \Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ} \times V_{m,h}^{Э, план}}{\sum_{h \in z} V_{m,h}^{Э, план}} + 0,05 \times \Pi_m^{БР} + \Pi_m^{небаланс}, \quad (35)$$

где:

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ}$ - 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 по формуле (45), рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{Э, план}$ - 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);

$\Pi_m^{БР}$ - 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.";

и) дополнить пунктами 14¹ - 14³ следующего содержания:

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

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

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

$$\Pi_{m,п}^{СВНЦЭМ} = \frac{\Pi_m^{СВНЦЭМ_зон_сут} \times \sum_{h \in H} V_{m,h}^Э - \Pi_{m,h}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Zн} V_{m,h}^Э - \Pi_{m,пп}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Zпт} V_{m,h}^Э}{\sum_{h \in Zп} V_{m,h}^Э}, \quad (38)$$

где:

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭМ}$ - 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;

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ}$ - 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;

$\Pi_{m,пп}^{СВНЦЭМ}$ - 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;

$\Pi_{m, \text{пп}}^{\text{СВНЦЭ}}$ - 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;

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

$N_m^{\text{опт}}$ - 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;

$N_m^{\text{РД, население}}$ - 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;

$V_{m, h}^{\text{Э}}$ - 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);

$\Pi_{m, \text{п}}^{\text{СВНЦЭМ}}$ - 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;

$\Pi_m^{\text{СВНЦЭМ_зон_сут}}$ - 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;

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

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

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

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

$$\Pi_m^{СВНЦЭМ_зон_сут} = \Pi_m^{СВНЦЭ} + \Pi_m^{СВНЦМ} \times \lambda^{зон_сут}, \quad (39)$$

где:

$\Pi_m^{СВНЦЭ}$ - 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;

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

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

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

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

$$\Pi_{m,d}^{СВНЦЭМ} = \frac{\Pi_m^{СВНЦЭМ_зон_сут} \times \sum_{h \in H} V_{m,h}^{\mathcal{E}} - \Pi_{m,h}^{СВНЦЭМ} \times \sum_{h \in Z_H} V_{m,h}^{\mathcal{E}}}{\sum_{h \in Z_d} V_{m,h}^{\mathcal{E}}}, \quad (41)$$

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

Z_d - 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.";

к) пункты 15 - 23 изложить в следующей редакции:

"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 ($\Pi_m^{СВНЦЭ}$), рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

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

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

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

где:

ζ_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;

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

$\zeta_m^{\text{небаланс}}$ - 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;

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

$\zeta_{m,h}^{\text{СВНЦЭ, PCB}}$ - 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 по формуле (45), 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;

$V_{m,h}^{ППП}$ - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, 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.

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) ($\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ} = \frac{k_{m,h}^{потери} \times \Pi_{m,h}^{РСВ} \times V_{m,h}^{РСВ} + \Pi_m^{РД, ОФР} \times V_{m,h}^{РД, ОФР}}{V_{m,h}^{Э, план}} - \frac{\sum_{k \in K} \text{MAX} \left(\sum_{h \in H} k_{m,h}^{потери} \times (\Pi_{m,h}^{РСВ} - \Pi_{m,h,k}^{СДД}) \times V_{m,h,k}^{СДД}; 0 \right) + S_m^{\text{прод, РД, ОФР}}}{\sum_{h \in H} V_{m,h}^{Э, план}}, \quad (45)$$

$$V_{m,h}^{РСВ} = \max \left\{ V_{m,h}^{ППП} - V_{m,h}^{РД, население} - V_{m,h}^{РД, ОФР}; 0 \right\}, \quad (46)$$

где:

$k_{m,h}^{потери}$ - коэффициент учета потерь, включенных в цену на электрическую энергию и возникающих в сетях владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче

электрической энергии, рассчитанный коммерческим оператором для часа (h) расчетного периода (m);

$\zeta_{m,h}^{PCB}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию,

рассчитанная коммерческим оператором из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{PCB}$ - 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 (46), МВт·ч;

$\zeta_m^{RD,OPF}$ - 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 электрической энергии, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{RD,OPF}$ - объем покупки электрической энергии по регулируемым

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

$V_{m,h}^{\text{Э,план}}$ - 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;

$\zeta_{m,h,k}^{СДД}$ - 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 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 в расчетах;

$V_{m,h,k}^{СДД}$ - 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;

$S_m^{прод, РД, ОФР}$ - стоимость электрической энергии, проданной по регулируемым договорам по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, проданной покупателем в расчетном периоде (m), рублей.

В случае если гарантирующий поставщик не функционирует в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, объем покупки электрической энергии $V_{m,h}^{РД, ОФР}$ принимается равным нулю;

$V_{m,h}^{ППП}$ - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком, сформированное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, 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, определяемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

В целях настоящих Правил объемы покупки электрической энергии по заключенным гарантирующим поставщиком регулируемым договорам ($V_{m,h}^{РД, ОФР}$), ($V_{m,h}^{РД, население}$) определяются без учета увеличения объемов поставки для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

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) ($\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, БР}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

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

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

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

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

где:

$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ}$ - 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 по формуле (45), 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;

$C_m^{\text{небаланс}}$ - 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;

$C_{m,h}^{\text{откл}}$ - 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;

$V_{m,h}^{\text{Э}}$ - 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), определенный коммерческим оператором оптового рынка по формуле (50), МВт·ч;

$S_m^{\text{РСВ, небаланс}}$ - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, рублей;

$S_{m-1}^{\text{БР, небаланс}}$ - 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;

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

$V_{m,h}^{РД, население}$ - объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

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) ($\zeta_{m,h}^{СВНЦЭ,+}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$\zeta_{m,h}^{СВНЦЭ,+} = \text{MAX}(\zeta_{m,h}^{БР+} - \zeta_{m,h}^{РСВ*}; 0) \quad (51)$$

где:

$\zeta_{m,h}^{БР+}$ - 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;

$\zeta_{m,h}^{РСВ*}$ - 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) ($\zeta_{m,h}^{СВНЦЭ,-}$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

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

где:

$\mathcal{C}_{m,h}^{PCB*}$ - 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;

$\mathcal{C}_{m,h}^{BP-}$ - 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 ($\mathcal{C}_m^{PCB,небаланс}$), определяется коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле:

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

где:

$S_m^{PCB,небаланс}$ - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разницы 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;

$V_{m,h}^{Э,план}$ - 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 ($\zeta_m^{РБ,небаланс}$), определяется коммерческим оператором для расчетного периода (m) по формуле:

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

где:

$S_{m-1}^{БР,небаланс}$ - приходящаяся на группу точек поставки гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для расчетного периода (m-1), 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 по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, МВт·ч.

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

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

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

где:

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

$S_m^{М,план}$ - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m) плановая стоимость покупки мощности на основе

фактической стоимости покупки мощности за расчетный период ($m-1$) 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;

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;

$N_m^{\text{РД, население}}$ - 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, 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;

$S_{m-1}^{M, \text{план}}$ - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m-1) плановая стоимость покупки мощности на основе фактической стоимости покупки мощности за расчетный период (m-2) 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.

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 зоне свободного перетока, к которой относится зона деятельности гарантирующего поставщика (средневзвешенная цена мощности для покупателей в соответствующих зонах свободного перетока, если зона деятельности гарантирующего поставщика расположена в нескольких зонах свободного перетока), с учетом 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.;"

л) раздел IV признать утратившим силу;

м) приложение к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ
к Правилам определения
и применения гарантирующими
поставщиками нерегулируемых цен
на электрическую энергию (мощность)
(в редакции постановления Правительства
Российской Федерации
от 4 мая 2012 г. № 442)

Ф О Р М А

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

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) _____ В _____ Г.
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

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

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС _____

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

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

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт _____

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час _____

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт _____

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт _____

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой 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 населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт _____
- з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч _____ ,
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 электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч _____

- к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч _____

- л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым 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 населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч _____

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч* _____

*В случае если величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) не равна нулю, гарантирующий поставщик публикует также средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность), используемую для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), по сравнению с данными, используемыми для расчета в этих периодах.

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт·ч без НДС

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

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт·ч без НДС

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная				
Дневная				

III. Третья ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС

Дата	Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения *																								
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-0:00	
1																									
...																									

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

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС _____

IV. Четвертая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС

Дата	Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения *																								
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-0:00	
1																									
...																									

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

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС _____

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

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

	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 потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС _____

VI. Шестая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС

Дата	Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения *																								
	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-0:00	
1																									
...																									

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

Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом																								
Дата	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-0:00
	1																							
...																								

Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом																								
Дата	0:00-1:00	1:00-2:00	2:00-3:00	3:00-4:00	4:00-5:00	5:00-6:00	6:00-7:00	7:00-8:00	8:00-9:00	9:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-0:00
	1																							
...																								

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 потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС _____

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

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

"