ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 августа 2015 г. № 893

МОСКВА

Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности.

2. Министерству энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой:

а) разработать и внести в Правительство Российской Федерации до 1 февраля 2016 г.:

предложения о ценовых параметрах, определяющих спрос на мощность как функцию цены мощности, на долгосрочных конкурентных отборах мощности, проводимых в 2016 году и в последующие годы;

предложения о внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации, предусматривающих прекращение поставки мощности в вынужденном режиме после реализации замещающих мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, для генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию до 1 января 2008 г. и отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном

gost.e-ecolog.ru

режиме, на основании угрозы наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", в результате вывода генерирующих объектов из эксплуатации;

предложения о внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации, предусматривающих актуализацию максимальных значений коэффициентов, применяемых для определения объема недопоставки мощности при невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, а также постепенное повышение указанных коэффициентов до максимального значения к 2020 году (для генерирующих объектов, мощность которых продается по договорам о предоставлении мощности, - к 2017 году);

б) разработать и утвердить до 1 марта 2016 г. порядок определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности, включая порядок определения величин плановых коэффициентов резервирования мощности в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

3. Признать утратившими силу:

абзац второй пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 16, ст. 1922);

пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 г. № 820 "Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 34, ст. 4677).

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением подпунктов "т" - "ф" и "ш" пункта 2 изменений, утвержденных настоящим постановлением, которые вступают в силу с 1 января 2016 г., и подпунктов "г" - "е", "ц" и "ч"

пункта 2 изменений, утвержденных настоящим постановлением, которые вступают в силу с 1 февраля 2016 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 августа 2015 г. № 893

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности

1. Пункт 3 Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 16, ст. 1922; 2014, № 34, ст. 4677), изложить в следующей редакции:

"3. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности, индексируется с 1 января года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, до 1 января года, в котором осуществляется поставка мощности по результатам этого отбора.

Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, осуществляется в соответствии с уменьшенным на 1 процентный пункт изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Индексация цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, проведенного в году, предшествующем году, в котором осуществляется поставка мощности по результатам этого отбора, не производится.".

2. 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; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924):

а) абзац четвертый пункта 37 дополнить словами "и условных групп точек поставки на оптовом рынке";

б) пункт 55 изложить в следующей редакции:

"55. В 2011 - 2012 годах значения коэффициентов, указанных в пунктах 53 и 54 настоящих Правил, устанавливаются по нижней границе диапазона. В 2013 - 2016 годах значения коэффициентов устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, с учетом требования о постепенном увеличении этих значений в указанный период до верхней границы диапазона.

Для генерирующих объектов, для которых коэффициент использования установленной мощности за предшествующий год, рассчитанный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, меньше 30 процентов и при этом значение коэффициента надежности превышает 0,1, значения коэффициентов, указанных в пунктах 53 и 54 настоящих Правил, устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, исходя из условия увеличения этих значений в указанный период до верхней границы диапазона темпами, опережающими увеличение соответствующих значений для остальных генерирующих объектов. Коэффициент надежности определяется в соответствии с договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка как среднее за предшествующий год значение отношения следующих объемов:

объем недопоставки мощности, уменьшенный на объем, равный превышению предельного объема поставки мощности над объемом мощности, учтенным в отношении генерирующего объекта при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год;

объем мощности, учтенный в отношении генерирующего объекта при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год (но не более предельного объема поставки мощности).

До утверждения федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, порядка определения коэффициентов, применяемых в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении (частичном невыполнении) поставщиками требований в части готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии, применяются значения коэффициентов, соответствующие нижней границе указанных диапазонов.

С 1 января 2017 г. применяются значения указанных коэффициентов, соответствующие верхней границе диапазонов.";

в) в пункте 62:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Регулируемые договоры в ценовых зонах заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отнесенными на 1 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, к группам точек поставки, по которым по состоянию на указанную дату осуществлялась торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением случаев, установленных абзацем шестым настоящего пункта.";

абзацы пятый - девятый признать утратившими силу;

дополнить абзацами следующего содержания:

"При этом по регулируемым договорам, заключаемым субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности в отношении генерирующих объектов, мощность которых отобрана по

результатам конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых была учтена при проведении такого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, или решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в срок до 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, за исключением таких генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах, поставляются электрическая энергия и мощность. По регулируемым договорам, заключаемым в отношении остальных генерирующих объектов, поставляется только электрическая энергия. В отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля или решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации не ранее 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в первом полугодии текущего года по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия, а во втором полугодии текущего года - электрическая энергия и мощность.

Регулируемые договоры не заключаются в отношении гидроаккумулирующих электростанций, электростанций, установленная мощность которых составляет менее 25 МВт, мобильных (передвижных) генерирующих объектов, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил.";

г) пункт 78 дополнить подпунктом 4 следующего содержания:

"4) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца и покупателя

выступают участники оптового рынка, функционирующие в границах разных ценовых зон.";

д) в пункте 85:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"85. В случае если в ценовых зонах оптового рынка при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

абзац третий изложить в следующей редакции:

"Определение обязательств и требований участников оптового рынка по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед осуществляется таким образом, чтобы у должников не возникали права требования, а у кредиторов - обязательства.";

е) пункт 91 изложить в следующей редакции:

"91. В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, или выявлена невозможность определения объемов и (или) равновесных цен, отвечающих требованиям пунктов 83 и 94 настоящих Правил, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в целом или на какой-либо ограниченной территории не состоялась. В случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры

также принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии по всем или некоторым свободным договорам на всей или на какой-либо ограниченной территории, отнесенной к ценовым зонам оптового рынка, не состоялась. При этом плановое почасовое производство (потребление) и цены на электрическую энергию для расчета обязательств участников оптового рынка определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

ж) пункт 100 изложить в следующей редакции:

"100. С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным ценовым зонам достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей мощности на оптовом рынке осуществляется долгосрочный конкурентный отбор мощности.

До 31 октября 2015 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с началом периода поставки с 1 января 2016 г., до 15 декабря 2015 г. проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности со следующими датами начала поставки:

с 1 января 2017 г.;

с 1 января 2018 г.;

с 1 января 2019 г.

Начиная с 2016 года, ежегодно, до 15 сентября, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с периодом поставки мощности по итогам таких отборов с 1 января календарного года, наступающего через 3 календарных года после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности.";

з) пункт 102 изложить в следующей редакции:

"102. Порядок и основания проведения корректировочных конкурентных отборов мощности определяются в соответствии с настоящими Правилами и установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком.

В целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на год, на который был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности, системный оператор ежегодно после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности до года, на который проведен соответствующий долгосрочный отбор, не позднее 1 июня определяет и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому

регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующую информацию:

объем спроса по ценовой зоне на год поставки мощности, рассчитанный в соответствии с утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности с учетом уточненного значения прогнозируемого в год поставки максимального часового потребления электрической энергии (далее - скорректированный объем спроса на мощность);

совокупный объем мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, скорректированный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о существенном (более чем на 12 месяцев) нарушении поставщиками мощности обязательств по соблюдению сроков строительства генерирующих объектов и внеплановом (аварийном) выводе генерирующих объектов из эксплуатации (далее - скорректированный объем мощности генерирующих объектов).

Основаниями для принятия решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности является превышение скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов более чем на 1 процент. В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок до 1 июля решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности системный оператор не позднее 5 рабочих дней после вступления в силу такого решения публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о проведении корректировочного конкурентного отбора в соответствии с перечнем информации, указанным в пункте 106 настоящих Правил, с указанием года, на который проводится такой конкурентный отбор мощности, объема мощности, соответствующего превышению

скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов в ценовой зоне.";

и) в пункте 103:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"103. Конкурентный отбор мощности проводит системный оператор в порядке, определенном настоящими Правилами.";

абзац второй после слов "настоящих Правил," дополнить словами "поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности,";

в абзаце шестом слова "в пределах одной зоны свободного перетока" и "в области регулирования тарифов и федеральным органом исполнительной власти" исключить;

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

"В корректировочных конкурентных отборах мощности вправе принимать участие поставщики мощности в отношении генерирующих объектов, заявки на продажу мощности которых не были отобраны по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности на соответствующие периоды поставки мощности и которые не относятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в эти периоды в вынужденном режиме.";

к) пункты 104 и 105 признать утратившими силу;

л) пункты 106 - 112 изложить в следующей редакции:

"106. Системный оператор не позднее чем за 25 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками конкурентного отбора мощности, а также способы их представления в целях участия в конкурентном отборе мощности и период их представления, длительность которого не может быть менее 5 рабочих дней;

2) максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами, которые определяются системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока между ценовыми зонами оптового рынка в предшествующие периоды;

3) прогноз максимального часового потребления электрической энергии на год периода поставки мощности по результатам этого конкурентного отбора мощности для каждой ценовой зоны;

4) величины плановых коэффициентов резервирования мощности на год периода поставки мощности, учитываемых при проведении этого конкурентного отбора мощности;

5) параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне, определенные в соответствии с настоящими Правилами;

6) объем мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (информация, указанная в настоящем подпункте в 2015 году может быть актуализирована в срок до 15 октября);

7) объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, который определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды;

8) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования;

9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

107. Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам конкурентного отбора мощности.

Для определения указанной функции по ценовой зоне для каждого конкурентного отбора мощности используются следующие параметры, задающие две точки спроса на мощность:

объем в первой точке спроса на мощность равен объему спроса на мощность по соответствующей ценовой зоне, который определяется в соответствии с утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности исходя из прогнозируемого в год

поставки максимального часового потребления электрической энергии в ценовой зоне с учетом объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды производителей электрической энергии и величины планового коэффициента резервирования мощности для соответствующей ценовой зоны. При определении спроса на мощность в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности учитываются также генерирующие объекты, функционирующие на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки, и генерирующие объекты, мощность которых должна поставляться на оптовый рынок в соответствующем году по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, а также объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы. При проведении долгосрочных конкурентных отборов мощности в 2015 году значение планового коэффициента резервирования соответствует значению, определенному в установленном порядке для конкурентного отбора мощности на 2016 год, а величина спроса на мощность для ценовой зоны определяется как сумма величин спросов на мощность для зон свободного перетока, относящихся к соответствующей ценовой зоне, определенных в соответствии с указанным порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности;

цена в первой точке спроса на мощность, установленная для каждой ценовой зоны Правительством Российской Федерации;

объем во второй точке спроса на мощность, равный увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность;

цена во второй точке спроса на мощность, установленная для каждой ценовой зоны Правительством Российской Федерации.

Спрос на конкурентном отборе мощности задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде отрезка прямой, который начинается в первой точке спроса на мощность и проходит через вторую точку спроса на мощность.

Величина планового коэффициента резервирования, используемая при проведении конкурентного отбора мощности для каждой ценовой зоны, определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, с учетом предложений системного оператора

и (или) совета рынка в соответствии с порядком, утверждаемым указанным органом. Значение планового коэффициента резервирования во второй ценовой зоне оптового рынка увеличивается на 8,55 процента. Если величина планового коэффициента резервирования в ценовой зоне, предлагаемая системным оператором и (или) советом рынка, превышает величину планового коэффициента резервирования, утвержденную для этой ценовой зоны для проведения конкурентного отбора мощности на год, предшествующий году, на который проводится этот конкурентный отбор, то плановый коэффициент резервирования устанавливается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики и федеральным антимонопольным органом с учетом предложений системного оператора и (или) предложений, сформированных советом рынка.

Предложения о величинах планового коэффициента резервирования направляются системным оператором в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и совет рынка не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

При проведении корректировочных отборов мощности в качестве параметров, определяющих спрос на мощность как функцию цены мощности, используются параметры, определенные в соответствии с настоящими Правилами для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

108. Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности.

Ценовая заявка на продажу мощности может быть подана только в отношении генерирующего объекта, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически неразделимый для

процесса производства электроэнергии объект генерации и прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Особенности участия в конкурентном отборе мощности участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, устанавливаются в соответствии с пунктом 162 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отношении генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, состоящее из турбоагрегата с паровой турбиной (паровыми турбинами) и ее основными частями, выпущенными ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, ценовая заявка на конкурентный отбор мощности может быть подана только при условии, если определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициент использования установленной мощности такого турбоагрегата за календарный год, предшествующий году, в котором проводится конкурентный отбор мощности, составляет более 8 процентов.

Ценовая заявка каждого участника конкурентного отбора мощности должна содержать:

указание на объем мощности, предлагаемый этим участником к продаже по результатам этого конкурентного отбора мощности в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением конкурентного отбора мощности в соответствии с пунктом 106 настоящих Правил;

вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);

указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);

указание на предлагаемую участником конкурентного отбора мощности цену на мощность (за исключением подаваемых для участия в конкурентном отборе мощности ценопринимающих заявок);

год выпуска генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, определяемый в соответствии с положениями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;

планируемый месяц ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти месяцы приходятся на год периода поставки мощности для этого конкурентного отбора мощности.

В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанции объем располагаемой мощности, указываемый в ценовой заявке на декабрь, определяется участником с учетом технологических ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму, а также учитывается при проведении конкурентного отбора в объеме, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из значений максимально возможных объемов выработки электрической энергии, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев предшествующих 5 лет фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции.

В отношении генерирующих объектов, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, объемы мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь.

В отношении генерирующих объектов, для которых поставка мощности по договору о предоставлении мощности производится по окончании их модернизации и дата начала поставки мощности по указанному договору наступает в году, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, в заявке на поставку мощности объем мощности, предлагаемый к поставке, указывается для каждого месяца периода с 1 января до начала месяца, в котором наступает предусмотренная договором о предоставлении мощности дата начала поставки мощности.

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться иные требования к форме и содержанию ценовой заявки.

Суммарный объем предложения, соответствующий подаваемым для участия в конкурентном отборе мощности ценовым заявкам, подлежит

публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении конкурентного отбора мощности на год, в котором в соответствии с пунктом 119 настоящих Правил в стоимость мощности атомных станций подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих электростанций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций, для продажи мощности указанных электростанций на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки. В отношении мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки.

Для продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, в период до даты начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности заявки на конкурентный отбор мощности подаются в соответствии с требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

109. При проведении конкурентного отбора мощности в объем предложения включаются следующие объемы как подлежащие оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности:

объем мощности, отобранной на указанный период поставки по результатам всех предыдущих конкурентных отборов мощности, в том числе корректировочных;

объем мощности генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, подлежащий оплате в году, на который проводится конкурентный отбор мощности;

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпунктах 7, 10 и 11 пункта 4 настоящих Правил, в году, на который проводится конкурентный отбор мощности.

При этом объемы мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, учитываются при проведении конкурентного отбора мощности как объемы мощности, подлежащей оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, при условии, что решение об отнесении соответствующих генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (для конкурентных отборов мощности, проводимых в 2015 году, - не позднее 15 октября 2015 г.).

110. В ходе конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, сопоставляются ценовые заявки на продажу мощности:

поданные в отношении генерирующих объектов, относящихся к каждой из ценовых зон оптового рынка, с учетом максимальных объемов поставки мощности между ценовыми зонами;

поданные организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, в отношении объемов мощности, определенных в соответствии с положениями пункта 162 настоящих Правил, исходя из объема и режима поставки импортируемой электрической энергии.

При проведении конкурентного отбора мощности ценовые заявки участников подлежат сравнению по цене на мощность, предлагаемую к продаже на оптовом рынке.

В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых цен более высокий приоритет при отборе имеет заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики и параметры генерирующего объекта. Порядок сравнения технических характеристик и параметров генерирующих объектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых технических характеристик и параметров генерирующих объектов и одинаковыми ценами более высокий приоритет при отборе имеет заявка, поданная раньше.

При подаче в отношении генерирующего объекта ценовой заявки, цена в которой превышает значение цены на мощность в первой точке спроса на мощность, определенное в соответствии с настоящими Правилами для ценовой зоны, в которой расположен генерирующий объект, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом конкурентном отборе мощности.

При установлении федеральным антимонопольным органом в соответствии с пунктом 103 настоящих Правил условий или ограничений участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности, рассмотрению подлежат только те ценовые заявки субъекта оптового рынка, которые соответствуют установленным федеральным антимонопольным органом условиям и ограничениям.

При подаче в отношении генерирующего объекта субъектом оптового рынка ценовой заявки, которая не соответствует условиям и ограничениям, установленным федеральным антимонопольным органом, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом конкурентном отборе мощности.

111. Конкурентный отбор мощности проводится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, и является процедурой определения для ценовых зон цен на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, генерирующих объектов, мощность которых продается по итогам конкурентного отбора мощности (отобранных генерирующих объектов), и объемов мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, для каждого из таких генерирующих объектов (отобранных объемов мощности).

При проведении конкурентного отбора мощности генерирующие объекты, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, включаются в число отобранных генерирующих объектов.

При проведении конкурентного отбора мощности системный оператор обязан в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в число отобранных по итогам конкурентного отбора мощности генерирующих объектов такие объекты, в отношении которых в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, при условии, что на мощность указанных генерирующих объектов существует спрос.

Цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливается для каждой ценовой зоны с соблюдением следующих условий:

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, одинакова для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в одной ценовой зоне;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, соответствует максимальной из следующих цен: цен, указанных в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, отобранных в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности, и цены, при которой определенная в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил функция спроса принимает значение, равное совокупному объему мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в соответствующей ценовой зоне, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате в этой ценовой зоне вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, с учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами.

Цены на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, используются для определения в соответствии с настоящими Правилами стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по итогам конкурентного отбора мощности.

Объем мощности генерирующего оборудования, отнесенного к одной зарегистрированной генерирующей единице мощности, в отношении которого в ценовой заявке указана единая цена, может быть полностью отобран по итогам конкурентного отбора мощности либо полностью не отобран.

112. По результатам конкурентного отбора мощности системный оператор формирует реестр его итогов, в котором для каждой ценовой зоны указывается:

перечень поставщиков мощности и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, с указанием помесячных объемов мощности для каждой генерирующей единицы мощности и для групп точек поставки субъекта оптового рынка, а также суммарных помесячных объемов мощности по каждой ценовой зоне, отобранных по результатам этого конкурентного отбора мощности;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности.

Указанный в настоящем пункте реестр подлежит опубликованию системным оператором в срок не позднее 5 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор предоставляет поставщикам мощности и коммерческому оператору информацию об отобранных объемах мощности по генерирующим единицам мощности, по группам точек поставки и о цене мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Федеральный антимонопольный орган в случае выявления в действиях одного или нескольких участников оптового рынка в ценовой зоне признаков манипулирования ценами в срок не позднее истечения 15 рабочих дней после опубликования системным оператором реестра итогов конкурентного отбора мощности направляет в наблюдательный совет совета рынка предложение об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности.

В случае принятия наблюдательным советом совета рынка в течение 15 дней после получения предложения федерального антимонопольного органа решения об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности системный оператор проводит в 10-дневный срок повторный конкурентный отбор мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом от участников оптового рынка, в отношении которых антимонопольным органом были выявлены признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности, цены в которых не превышают определенного в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил значения цены на мощность во второй точке спроса на мощность в ценовой зоне и объемы в которых соответствуют объемам, предлагавшимся в отношении соответствующих генерирующих объектов на первоначальный конкурентный отбор мощности. В отношении генерирующих объектов иных участников оптового рынка, расположенных в данной ценовой зоне, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности.";

м) дополнить пунктом 113^1 следующего содержания:

"113^1. По договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, подлежит

реализации мощность, которая была предложена поставщиком к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности и отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период.

Поставщик, мощность генерирующего оборудования которого не была предложена им к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности либо заявка которого была отклонена, вправе осуществлять на оптовом рынке продажу электрической энергии с использованием любого из предусмотренных настоящими Правилами способов торговли электрической энергией, если такой объект не отнесен к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются требования к готовности к выработке электрической энергии генерирующего оборудования, мощность которого не была предложена на конкурентный отбор мощности либо не была на нем отобрана, но в отношении которого поставщик в период, на который проводился конкурентный отбор мощности, осуществляет продажу электрической энергии.";

н) пункт 114 изложить в следующей редакции:

"114. Отнесение генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, осуществляется в отношении года, на который проводится конкурентный отбор мощности, в сроки, указанные в пункте 109 настоящих Правил. Данные сроки не применяются в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации".

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируются Министерством энергетики Российской Федерации на основании заявления участника

оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, заключения системного оператора об угрозе наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в результате вывода объекта из эксплуатации в году, на который проводится конкурентный отбор мощности, с учетом рассмотрения перечня замещающих мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, и заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или на основании решения органов местного самоуправления поселений или городских округов о приостановлении вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, принятого в порядке, установленном законодательством о теплоснабжении (с приложением утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения), и заключения о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации), на территории которого теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на соответствующем источнике. В решении Правительства Российской Федерации указываются срок, в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, но не более 4 лет, а также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Заключение высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии должно содержать в отношении каждого генерирующего объекта:

подтверждение того, что вывод из эксплуатации генерирующего объекта приведет к нарушению надежности теплоснабжения, с приложением соответствующего обоснования;

ходатайство об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, с указанием календарного года (в 2015 году - периода, составляющего несколько календарных лет, но не более 4 лет), в течение которого

предлагается оплачивать мощность генерирующего объекта по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил;

вывод о допустимости для субъекта Российской Федерации социально-экономических последствий роста стоимостной нагрузки на покупателей, функционирующих в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект, в связи с тем, что весь объем мощности такого генерирующего объекта будет оплачиваться указанными покупателями в соответствии с положениями пунктов 122 и 124 настоящих Правил.

Перед проведением конкурентного отбора мощности в 2015 году Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики формирует предложения, касающиеся отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, на основании угрозы наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в результате их вывода из эксплуатации, только в отношении генерирующих объектов, отнесенных на указанном основании к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в 2015 году в вынужденном режиме, при условии наличия заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме.

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, может быть отнесен генерирующий объект, в отношении которого выставлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. При этом поставка мощности в вынужденном режиме в связи с выставлением указанного требования осуществляется в течение периода, на который приостановлен вывод соответствующего генерирующего объекта из эксплуатации, при условии, что мощность этого генерирующего объекта не поставляется в течение указанного периода по результатам конкурентного отбора мощности и генерирующий объект не отнесен на этот период к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения.

Если по решению Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики генерирующий объект был признан

поставляющим мощность в вынужденном режиме либо мощность такого генерирующего объекта отобрана по итогам конкурентного отбора мощности, поставщик обязан обеспечить функционирование генерирующего объекта в соответствии с требованиями, предъявляемыми к генерирующим объектам, мощность которых поставляется на оптовом рынке, в течение срока поставки мощности в вынужденном режиме, определенного Правительством Российской Федерации, либо срока, на который мощность была отобрана по итогам конкурентного отбора мощности.

Мощность генерирующего объекта, в отношении которого решение об отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято в сроки, указанные в пункте 109 настоящих Правил, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности. Поставщик не участвует в отношении этих генерирующих объектов в конкурентных отборах мощности, проводимых на годы, соответствующие установленному для указанного объекта сроку поставки мощности в вынужденном режиме.

Мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме в соответствующем году с 1-го числа месяца, до начала которого выполнены следующие требования:

мощность генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (данное требование не применяется в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации);

поставщиком в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заявлено о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме;

опубликовано и вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или решение Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме;

в сроки и в порядке, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщиком выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил для группы точек поставки, зарегистрированной в отношении только соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов), отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов) выполнено условие, указанное в абзаце втором настоящего пункта, или выполнено условие, указанное в абзаце восьмом настоящего пункта.

Если информация, необходимая для расчета цены на мощность соответствующего генерирующего объекта, не была предоставлена поставщиком в установленном порядке до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности (в 2015 году - до 15 октября), то поставка мощности в вынужденном режиме с применением цен, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, начинается не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истек 90-дневный срок, не позднее которого в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", подлежат установлению соответствующие цены.

По договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, обязательства участника оптового рынка по поставке мощности определяются в объеме, равном объему мощности, учтенному в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении соответствующего генерирующего оборудования при проведении конкурентного отбора мощности. Обязательства участника по поставке мощности, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если объем мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного

перетока), в совокупности с объемами мощности, определенными для поставки в году, на который проводился конкурентный отбор мощности, по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 8, 10 и 11 пункта 4 настоящих Правил, не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность с учетом объемов поставки мощности между зонами свободного перетока, в таких зонах свободного перетока для обеспечения недостающего для удовлетворения спроса объема мощности на основании решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке проводится отбор инвестиционных проектов строительства новых или модернизации генерирующих объектов, в том числе генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил. Отбору подлежат инвестиционные проекты строительства и (или) модернизации таких генерирующих объектов, которые обладают необходимыми техническими характеристиками и параметрами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении которых поставщиками будет предложена наименьшая цена продажи мощности. При этом цена предлагаемой к продаже мощности не может превышать цену, определяемую в установленном актом Правительства Российской Федерации порядке для мощности генерирующих объектов, расположенных в той же зоне свободного перетока, продаваемой по договорам о предоставлении мощности. В отношении отобранных инвестиционных проектов в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил, по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.";

о) в абзаце втором пункта 115 слова "группам точек поставки" заменить словами "ценовым зонам";

п) в пункте 116:

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"С 1 января 2011 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности,

определяется по установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - гидроэлектростанциями по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей (далее - цена поставки мощности по регулируемым договорам). Для свободного договора, предусматривающего поставку мощности в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывается величина, равная неотрицательной разности цены на мощность по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесено указанное генерирующее оборудование, и цены поставки мощности по регулируемым договорам, умноженной на объем мощности свободного договора, рассчитанным в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил.";

в абзаце одиннадцатом слова "покупателей зоны свободного перетока" заменить словами "ценовой зоны";

абзац тринадцатый после слов "настоящих Правил" дополнить словами "с учетом индексации этой цены на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности"";

абзац четырнадцатый признать утратившим силу;

р) пункт 117 изложить в следующей редакции:

"117. Для учета объема мощности, продаваемой (покупаемой) по заключенному субъектами оптового рынка свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности), такой договор должен быть зарегистрирован организацией коммерческой инфраструктуры с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отсутствие регистрации свободного договора купли-продажи мощности (свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) определенный в таком договоре объем мощности не учитывается в торговой системе оптового рынка и расчете обязательств, возникающих из сделок, связанных с обращением мощности на оптовом рынке.

Свободные договоры купли-продажи мощности (свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности) заключаются между поставщиками и покупателями мощности, расположенными в одной и той же ценовой зоне.

Объем мощности генерирующего оборудования, продаваемой поставщиком по совокупности заключенных им регулируемых договоров, свободных договоров купли-продажи мощности (свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности), не может превышать объем фактически поставленной на оптовый рынок мощности этого генерирующего оборудования, определенный в соответствии с разделом IV настоящих Правил, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности и не проданный по иным договорам в соответствии с установленной пунктом 121 настоящих Правил очередностью исполнения обязательств по продаже мощности по различным договорам, заключенным одним поставщиком мощности. Особенности обращения мощности в случае превышения объема мощности, продаваемого по регулируемым договорам, над фактически поставленным на оптовый рынок объемом мощности устанавливаются пунктом 121 настоящих Правил. Снижение объема мощности, поставляемого по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), вследствие уменьшения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, происходит одновременно по всем таким договорам пропорционально их объемам.

Объем мощности, покупаемой покупателями по совокупности свободных договоров, не может превышать объем мощности, составляющий их фактические обязательства по покупке мощности, уменьшенный на объем мощности, покупаемый по указанным в подпунктах 1, 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил договорам и уменьшенный на 1 МВт.";

с) пункт 121 дополнить абзацем следующего содержания:

"В случаях и в порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отказ участника оптового рынка от исполнения обязательств по поставке мощности какого-либо генерирующего объекта, в отношении которого существуют обязательства по поставке мощности на оптовом рынке в соответствии с договорами, заключаемыми по результатам конкурентного отбора мощности, либо в соответствии с договорами, предусмотренными подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, в том числе отказ путем прекращения участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки, может быть обусловлен выплатой таким участником оптового рынка денежной суммы покупателю мощности в размере, определяемом такими договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

т) пункт 122 изложить в следующей редакции:

"122. Объем мощности, приобретаемой за месяц покупателем, равен сумме следующих объемов мощности:

объема мощности, приобретаемой по регулируемым договорам;

объема мощности, приобретаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности);

объема мощности, приобретаемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил;

объема мощности, приобретаемой по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах.

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.

Объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (либо суммарного объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц, если это покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон).

Объем мощности, поставленной на оптовый рынок и подлежащей оплате в зоне свободного перетока, определяется как сумма объема мощности, поставленной в вынужденном режиме в данной зоне свободного перетока (за исключением мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме с целью обеспечения теплоснабжения потребителей), и объема мощности, определенного путем распределения объема мощности, поставленной в ценовой зоне (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) с использованием всех иных способов торговли мощностью, указанных в пункте 4 настоящих Правил (за исключением поставки мощности по регулируемым договорам), между зонами свободного перетока этой ценовой зоны пропорционально совокупному объему фактического пикового потребления покупателей, функционирующих в каждой зоне свободного перетока (без учета объема пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, а также уменьшенного на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам).

В целях осуществления межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности под фактическим пиковым потреблением понимается пиковая мощность, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии. Величина пиковой мощности, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии, определяется в

соответствии с установленным абзацем шестым настоящего пункта порядком определения объема фактического пикового потребления с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, и не превышает значение соответствующей величины, учтенной в прогнозном балансе на соответствующий месяц.

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 каждых 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.

Особенности определения плановых часов пиковой нагрузки для гидроаккумулирующих электростанций устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Обязательства по покупке мощности для участника с регулируемым потреблением определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из объемов фактического пикового потребления с учетом отклонений по внешней инициативе и собственной инициативе.";

у) пункт 123 изложить в следующей редакции:

"123. Объем мощности, покупаемой по регулируемым договорам, определяется в соответствии с разделом VI настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствии с пунктом 124 настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-

продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, определяется путем распределения объема мощности, поставленной в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), между покупателями, функционирующими в этой ценовой зоне, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объем мощности, покупаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), определяется в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой каждым покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, определяется как объем мощности, покупаемой им в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), уменьшенный на объем мощности, покупаемой им по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности).

Обязательства покупателя по таким договорам формируются исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, в которой расположено энергопотребляющее оборудование этого покупателя, с учетом ежегодной индексации этих цен, осуществляемой организацией коммерческой инфраструктуры, на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", и умноженных на сезонный коэффициент. В случае несоответствия величин фактического пикового потребления покупателей в расчетном периоде и величин пикового потребления, указанных в пункте 124 настоящих Правил, исходя из которых формируются обязательства по покупке мощности по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил, обязательства покупателей изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей) учитывается при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности в соответствующем месяце в указанной ценовой зоне, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом особенностей, установленных для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в пункте 165 настоящих Правил, а также с учетом обязательного распределения величины, рассчитанной в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил, на стороны свободного договора, предполагающего поставку мощности от генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.";

ф) пункт 124 изложить в следующей редакции:

"124. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с настоящим пунктом.

По договорам, предусмотренным подпунктами 8, 10 и 14 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема

мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

По договорам, указанным в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части продаваемого в соответствующей зоне свободного перетока объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

В случае если генерирующий объект, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, был отнесен к указанной категории с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения, то производимая с использованием такого генерирующего объекта мощность продается по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, покупателям, функционирующим в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект. При этом каждый покупатель в соответствующем регионе покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном части мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта и продаваемой в этом субъекте Российской Федерации, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления покупателя, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым

договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

В случае если для мобильного (передвижного) генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, цена на мощность установлена Правительством Российской Федерации, то в течение периода, на который установлена указанная цена (но не ранее 1 января 2015 г.), по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка, функционирующий в ценовой зоне оптового рынка, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности такого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления покупателя, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объем покупки мощности участником оптового рынка по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил, уменьшается на объем, произведенный данным участником с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены соответствующие договоры, и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.

При изменении субъектного состава оптового рынка и (или) при определении новых или исключении существующих групп точек поставки, с использованием которых осуществляется покупка мощности на оптовом рынке, объемы подлежащей покупке мощности, поставляемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил, изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащей покупке в соответствующей ценовой зоне оптового рынка для договоров, указанных в подпунктах 8, 10 и 14 пункта 4

настоящих Правил, и подлежащей покупке в соответствующей зоне свободного перетока для договоров, указанных в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил.";

х) в пункте 125:

в абзаце первом слова "девятом - одиннадцатом" заменить словами "одиннадцатом - шестнадцатом";

абзац второй изложить в следующей редакции:

"Цена продажи мощности указанных генерирующих объектов определяется с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. При этом указанная цена не может превышать цену, по которой осуществлялась продажа мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.";

абзацы третий - шестой, восьмой и десятый признать утратившими силу;

в абзаце одиннадцатом слова "для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, функционирующих на территориях ценовых зон оптового рынка, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, а также цен на мощность" исключить;

ц) в абзаце первом пункта 149 слова "одной ценовой зоны" заменить словами "в ценовых зонах оптового рынка";

ч) в пункте 150:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"150. В случае если в ценовых зонах оптового рынка сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:";

в подпункте 3 слова "соответствующие обязательства" заменить словами "обязательства по оплате отклонений";

ш) в пункте 165:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"165. Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь дополнительно обеспечивается покупкой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке мощности в объеме, рассчитанном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны в соответствии с принципами, определенными в пунктах 122 - 124 настоящих Правил. Объем фактического пикового потребления в ценовой зоне определяется для указанной организации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам. Стоимость указанного объема мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.".

3. 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; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1, ст. 259; № 2, ст. 474, 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1541; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312):

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

в пункте 42:

в абзаце четвертом слова "и (или) по ценам (тарифам) на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны

наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности" исключить;

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"Цены на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяются на основании информации, необходимой для определения указанных цен, предоставляемой поставщиками оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в установленных этим федеральным органом составе и порядке.";

в абзаце шестом слово "(мощность)" исключить;

пункт 45 изложить в следующей редакции:

"45. Цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), цены на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, определяются в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, и методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, предусматривающими их расчет в том числе с использованием типовых затрат. При установлении на 2014 и 2015 годы цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, индекс цен не подлежит применению.

Устанавливаемые на 2015 год цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, и цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, определяются в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

При установлении на 2015 год и последующие периоды цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, такая цена определяется не выше уровня цены, указанной в заявке, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта для участия в конкурентном отборе мощности. Указанная норма не применяется к мобильным (передвижным) генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в отношении которых в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, при установлении цен на мощность учитываются фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территории Крымского федерального округа.

При установлении цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, такая цена определяется также не выше уровня цены, по которой осуществлялась продажа мощности такого объекта в предшествующем году при ее поставке по результатам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме.

При расчете цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, введенного в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах, учитываются средства на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) данного объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на момент заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта.

Цена на мощность генерирующего объекта, который был введен в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г. и поставляет мощность в вынужденном режиме, определяется не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238, для аналогичного генерирующего объекта на основании

информации, полученной от совета рынка. Указанная норма не применяется к мобильным (передвижным) генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в отношении которых в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, при установлении цен на мощность учитываются фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территории Крымского федерального округа.

Прогнозная прибыль от продажи электрической энергии определяется на основании разницы прогнозной цены на электрическую энергию на рынке на сутки вперед на год поставки мощности в соответствии с прогнозом, осуществленным советом рынка, и цены, рассчитанной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, с учетом особенностей, определенных методическими указаниями по определению цен для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Если для генерирующих объектов, мощность которых поставляется на оптовый рынок в вынужденном режиме, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов определяются цены (тарифы) на мощность, поставляемую на оптовый рынок в вынужденном режиме (за исключением цен (тарифов) на мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и введенных в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах), и (или) на электрическую энергию, поставляемую в таких условиях, регулируемые цены (тарифы) на мощность и на электрическую энергию в отношении таких генерирующих объектов устанавливаются на уровне этих цен (тарифов) в определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядке при условии выполнения в отношении генерирующего объекта всех требований Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, предъявляемых к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.

В отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию после 2007 года, для которых не установлены подлежащие индексации регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, регулируемая цена (тариф) на мощность, оплачиваемая по регулируемым договорам, устанавливается на уровне цены (тарифа) на мощность, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, а с 2013 года индексируется в соответствии с изменением индекса цен производителей на год поставки мощности, определяемого и публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации. В отношении указанных генерирующих объектов регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, если цена (тариф) устанавливается впервые, рассчитывается в соответствии с определяемым федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядком, на основании которого рассчитывается цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в условиях поставки мощности в вынужденном режиме, а в последующем - с применением формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Цены на мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2008 г. и (или) на 1 января 2010 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев (за исключением регулируемых цен (тарифов) по регулируемым договорам), определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с устанавливаемым этим федеральным органом порядком с учетом величины прогнозируемого дохода от продажи электрической энергии на оптовом рынке и размера денежных средств, полученных участниками оптового рынка в результате

первичного размещения ими акций или размещения акций дополнительных выпусков в соответствии с решениями, принятыми органами управления Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в срок не более 45 рабочих дней со дня получения всей необходимой для расчета указанных цен информации.";

пункт 61 дополнить абзацем следующего содержания:

"Балансовые решения в части определения объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров на второе полугодие текущего года могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования не позднее 1 июня текущего года в случае получения не позднее 10 апреля текущего года уведомления организации коммерческой инфраструктуры, предусмотренного пунктом 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.".

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

абзац третий пункта 7 после слов "на уровне напряжения не ниже 35 кВ," дополнить словами "на решения об установлении цен на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил 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", и поставка мощности которых по таким договорам

началась в текущем году не позднее 1 апреля, в случае их установления (пересмотра) на основании уведомления организации коммерческой инфраструктуры, предусмотренного пунктом 14 настоящих Правил,";

подпункт 3 пункта 9 признать утратившим силу;

в пункте 14:

абзац первый после слова "поставщики" дополнить словами ", функционирующие в неценовых зонах";

абзац второй признать утратившим силу;

абзац третий после слов "1 сентября года, предшествующего году поставки мощности" дополнить словами "(в 2015 году - 15 октября)";

абзац четвертый признать утратившим силу;

абзац пятый после слов "1 сентября года, предшествующего году поставки мощности" дополнить словами "(в 2015 году - 15 октября)";

абзац шестой после слов "после 1 сентября указанного года" дополнить словами "(в 2015 году - после 15 октября)";

абзац седьмой после слов "1 сентября года, предшествующего году поставки мощности" дополнить словами "(в 2015 году - 15 октября)";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 10 апреля текущего года представляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов уведомление о генерирующих объектах, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля.

Цены на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, и решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации после 15 октября года, предшествующего году, в котором

предполагается поставка по регулируемым договорам, и поставка мощности которых по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, началась в текущем году не позднее 1 апреля, устанавливаются (пересматриваются) федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее 1 июня текущего года в случае получения не позднее 10 апреля текущего года соответствующего уведомления организации коммерческой инфраструктуры.";

абзац третий подпункта "а" пункта 27 признать утратившим силу.

4. В абзаце двенадцатом пункта 22 Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008), слова "зона свободного перетока" в соответствующем числе и падеже заменить словами "ценовая зона" в соответствующем числе и падеже.

5. В Правилах осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 г. № 1164 "Об утверждении Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 51, ст. 6874; 2014, № 34, ст. 4677):

а) в пункте 4:

подпункты "а" и "б" признать утратившими силу;

в подпункте "в" слова "зоны свободного перетока" заменить словами "ценовой зоны";

б) в пункте 6:

подпункт "е" изложить в следующей редакции:

"е) принятие решения о направлении в наблюдательный совет совета рынка предложения об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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";";

дополнить подпунктом "ж" следующего содержания:

"ж) принятие иных решений в соответствии с антимонопольным законодательством.";

в) в пункте 8:

в абзаце первом слова "в границах зон свободного перетока" исключить;

абзац второй признать утратившим силу;

в абзаце третьем слова "в пределах одной зоны свободного перетока" исключить.

gost.e-ecolog.ru