



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 7 июня 2017 г. № 683

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности

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

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 июня 2017 г. № 683

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросам проведения долгосрочных конкурентных отборов
мощности новых генерирующих объектов в целях предупреждения
дефицита электрической энергии и мощности

1. В стандартах раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2010, № 33, ст. 4431; 2012, № 23, ст. 3008; 2014, № 9, ст. 907; № 19, ст. 2416; 2015, № 20, ст. 2924; № 45, ст. 6256; 2017, № 1, ст. 178):

- а) абзац шестнадцатый пункта 24 признать утратившим силу;
- б) абзац пятый пункта 25 признать утратившим силу.

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; 2013, № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; 2014, № 19, ст. 2414; № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329; № 19, ст. 2701; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 49, ст. 6228; 2017, № 16, ст. 2426):

- а) пункт 100 дополнить абзацем следующего содержания:

"По решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с пунктом 101¹ настоящих Правил, в установленные таким

решением сроки, но не позднее 1 августа 2017 г., проводится отбор мощности новых генерирующих объектов. Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.";

б) дополнить пунктом 101¹ следующего содержания:

"101¹. Отбор мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, проводится по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, описание территорий технологически необходимой генерации.";

в) в пункте 112¹:

в абзаце первом слова "не позднее чем за 4 месяца до начала подачи ценовых заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов" исключить;

в абзаце четвертом слова "системным оператором" заменить словами "Правительством Российской Федерации";

абзац девятый признать утратившим силу;

абзац двенадцатый изложить в следующей редакции:

"указание на предлагаемую участником отбора мощности новых генерирующих объектов цену на мощность";

абзацы тринадцатый и четырнадцатый признать утратившими силу;

абзац пятнадцатый изложить в следующей редакции:

"Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе мощности новых генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее 2115 тыс. рублей за 1 МВт в месяц,

мощность такого объекта рассматривается как неотобранная на этом отборе мощности новых генерирующих объектов.";

абзац шестнадцатый признать утратившим силу;

в абзаце семнадцатом слова "определенной советом рынка в порядке, предусмотренном разделом XVI настоящих Правил" заменить словами "указанной в ценовой заявке";

абзац двадцатый изложить в следующей редакции:

"цена на мощность для каждого отобранного генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в отобранной ценовой заявке;"

абзац двадцать второй признать утратившим силу;

г) абзац второй пункта 113 изложить в следующей редакции:

"Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов производится в течение 180 месяцев начиная с установленной Правительством Российской Федерации для соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов даты начала поставки мощности.";

д) в абзаце четвертом пункта 116 предложение второе заменить предложениями следующего содержания: "Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, определяется по цене, равной произведению сезонного коэффициента и суммы цены на мощность, определенной по результатам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, и рассчитанной коммерческим оператором в порядке, предусмотренном разделом XVI настоящих Правил, величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ). Цена на мощность, определенная по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, не подлежит изменению в течение всего периода поставки мощности, указанного в пункте 113 настоящих Правил.";

е) в абзаце двенадцатом пункта 119 слова "заявил в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку до даты опубликования информации о проведении очередного конкурентного отбора мощности на год начала поставки мощности по указанному договору" заменить словами "до 1 сентября года, предшествующего году начала поставки мощности по указанному

договору, заявил в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку";

ж) в пункте 121:

абзац шестой дополнить предложением следующего содержания: "По договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, для которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора допускается отсрочка начала поставки мощности генерирующих объектов, указанный штраф не начисляется с даты начала поставки мощности, установленной для этого отбора указанным решением Правительства Российской Федерации, в течение периода, соответствующего допустимой отсрочке, установленной этим решением Правительства Российской Федерации.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определяется с учетом допустимого отклонения от объема мощности, определенного по итогам такого отбора, в сторону уменьшения или увеличения, но не более чем на 10 процентов.";

з) наименование раздела XVI изложить в следующей редакции:

"XVI. Порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов";

и) пункты 215 - 217 изложить в следующей редакции:

"215. Настоящий раздел определяет порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения). Расчет величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, осуществляется коммерческим оператором начиная с месяца,

соответствующего дате начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, но не ранее месяца, в котором поставщик начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такого генерирующего объекта.

216. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, рассчитывается исходя из платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к сетям газораспределения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения). Документы о размере платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения направляются поставщиком коммерческому оператору в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

217. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения ($C_{тп_m}$), рассчитывается по формуле:

$$C_{тп_m} = \frac{1}{12} \times \frac{1}{M} \times \left(\frac{ТП}{15} + НД \times \frac{31 - 2 \times m}{30} \times ТП \times \frac{1}{1 - НП} \right),$$

где:

m - порядковый номер года поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

M - объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

$ТП$ - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения;

$НД$ - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

$НП$ - ставка налога на прибыль.

Порядок определения коммерческим оператором параметров, используемых при определении величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

к) пункты 218 - 230 признать утратившими силу.

3. Абзац первый пункта 8 Правил 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; 2015, № 36, ст. 5034), после слов "конкурентных отборов мощности" дополнить словами "(за исключением долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству)".
