

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 июня 2018 г. N 761

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ЧАСТИ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В СОСТАВ ЦЕНОВЫХ (НЕЦЕНОВЫХ) ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части торговли электрической энергией и мощностью на территориях, включаемых в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Установить, что:

датой включения территории, которая ранее технологически не была связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами и на которой расположены объекты электросетевого хозяйства, акты о технологическом присоединении к сетям Единой энергетической системы России в отношении которых подписаны в 2017 году, в состав территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, является 1 сентября 2018 г.;

применяемая с 1 сентября 2018 г. по 31 декабря 2018 г. (включительно) цена на поставляемую в вынужденном режиме мощность генерирующих объектов, функционирующих на указанной территории, устанавливается Правительством Российской Федерации.

3. Федеральной антимонопольной службе до 1 августа 2018 г. внести в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год изменения в части определения с 1 сентября 2018 г. прогнозных объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности на территории, указанной в абзаце втором пункта 2 настоящего постановления.

4. Органам исполнительной власти Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа в области государственного регулирования тарифов в связи с включением в состав территорий, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, территории, указанной в абзаце втором пункта 2 настоящего постановления, при необходимости принять до 15 августа 2018 г. решение об установлении (пересмотре) с 1 сентября 2018 г. единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 июня 2018 г. N 761

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
В ЧАСТИ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ
НА ТЕРРИТОРИЯХ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В СОСТАВ ЦЕНОВЫХ (НЕЦЕНОВЫХ)
ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172](#) "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2017, N 1, ст. 178; 2018, N 3, ст. 543):

а) пункт 3 дополнить абзацами следующего содержания:

"Для целей настоящих Правил дата включения технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, устанавливается решением Правительства Российской Федерации.

Для целей настоящих Правил датой включения территорий, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, является 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором наступила наиболее ранняя дата подписания акта о технологическом присоединении к сетям ЕЭС России любого из объектов электросетевого хозяйства, расположенных на такой территории, если иное не установлено Правительством Российской Федерации." ;

б) абзац четвертый подпункта 3 пункта 23 изложить в следующей редакции:

"Требования о проведении мероприятий технического характера в части оснащения каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, расположенной на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими установленным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям, должны быть выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на указанных территориях, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев с даты включения соответствующей территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка." ;

в) абзац седьмой пункта 43 изложить в следующей редакции:

"Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 12 месяцев с даты начала поставки электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не более чем на 18 месяцев с даты включения соответствующей территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным Федеральной

антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на соответствующий месяц. По истечении указанного срока предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для таких генерирующих объектов определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом в отсутствие результатов тестирования указанных генерирующих объектов, проведенного после 1 января года, в котором произошло включение таких территорий в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка, и не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, в отношении которого определяется предельный объем мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для этих генерирующих объектов определяется в размере, равном нулю.";

г) дополнить пунктом 114(1) следующего содержания:

"114(1). Отнесение генерирующего объекта, функционирующего на территории 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, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, осуществляется в порядке, установленном пунктом 114 настоящих Правил. При этом в отношении таких генерирующих объектов до окончания последнего календарного года, на который конкурентный отбор мощности был проведен до года включения указанной территории в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, обязательства по поставке мощности определяются в объеме, равном объему мощности, указанному в отношении соответствующего генерирующего объекта на соответствующий месяц в прогнозном балансе на текущий год, и не применяются:

сроки, указанные в абзаце первом пункта 114 настоящих Правил;

требования, указанные в абзацах тринадцатом и четырнадцатом пункта 114 настоящих Правил.";

д) пункт 235 после слов "совокупному объему мощности" дополнить словами "генерирующих объектов, указанных в перечне".

2. В [постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен \(тарифов\) в электроэнергетике"](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2013, N 22, ст. 2817; N 31, ст. 4234; 2015, N 36, ст. 5034):

а) пункт 61 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением, после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"При получении от организации коммерческой инфраструктуры информации о перечне организаций, в отношении которых принято решение об их включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации групп точек поставки на территории, ранее технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, Федеральная антимонопольная служба в течение 30 дней принимает балансовые решения в части определения прогнозных объемов поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с выделением объемов покупки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) в отношении каждой группы точек поставки, с использованием которых такие организации планируют участвовать в торговле на оптовом рынке, а также устанавливает индикативные цены на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, если такие цены еще не установлены для субъекта Российской Федерации, в составе которого находится такая территория.";

б) в абзаце третьем пункта 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

слова "а также" исключить;

дополнить словами ", а также на решения об установлении индикативных цен, принимаемые в соответствии с абзацем третьим пункта 61 Основ ценообразования".

3. В Правилах определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 505; 2017, N 1, ст. 178; N 32, ст. 5077), предложение четвертое абзаца шестого пункта 22 изложить в следующей редакции: "Для гарантирующих поставщиков, расположенных на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении первого месяца с даты включения указанных территорий в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, величина $S_m^{M, \text{max}}$ рассчитывается с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;"

4. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212; 2017, N 1, ст. 178):

а) в пункте 97:

абзац девятый после слов "оптового и розничных рынков" дополнить словами ", с 1 июля года, следующего за годом включения территории, ранее технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, - на соответствующей территории";

после абзаца восемнадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) на территориях, ранее технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами и включенных в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, применяются:

с даты включения - первая ценовая категория в случае, если по состоянию на дату, предшествующую дате включения, применялась одноставочная цена (тариф), и вторая ценовая категория в случае, если по состоянию на дату, предшествующую дате включения, применялась одноставочная цена (тариф), дифференцированная по 2 или 3 зонам суток, и четвертая ценовая категория в случае, если по состоянию на дату, предшествующую дате включения, применялась трехставочная цена (тариф);

с 1 июля года, следующего за годом включения, - третья ценовая категория в отношении потребителей с максимальной мощностью энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства) не менее 670 кВт.";

б) пункт 198 дополнить абзацем следующего содержания:

"С даты включения территории, ранее технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав ценовой (неценовой) зоны оптового рынка гарантирующим поставщиком на такой территории является организация, осуществляющая на указанную дату в границах указанной территории функции гарантирующего поставщика. Границами зоны деятельности такого гарантирующего поставщика являются границы зоны деятельности указанной организации."