



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2021 г. № 2025

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации

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.

2. Министерству промышленности и торговли Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок утвердить перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации, реконструкции или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный Правительством Российской Федерации, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.

3. Федеральной антимонопольной службе Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в 9-месячный срок представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря

2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в части установления порядка определения (пересмотра) регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный Правительством Российской Федерации.

4. Министерству энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок представить на рассмотрение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики проект перечня генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, сформированный из числа включенных в раздел II комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р, по состоянию на дату вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 24 ноября 2021 г. № 2025

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства
Российской Федерации

1. Внести в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; 2014, № 19, ст. 2414; № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 43, ст. 5975; 2016, № 2, ст. 329; № 19, ст. 2701; № 26, ст. 4067; 2017, № 25, ст. 3684; № 32, ст. 5077; 2018, № 1, ст. 391; № 3, ст. 543; № 51, ст. 8007; 2019, № 5, ст. 389; № 11, ст. 1140; № 14, ст. 1548; № 52, ст. 7952; 2020, № 34, ст. 5473; 2021, № 6, ст. 985; № 7, ст. 1146; № 11, ст. 1820; № 31, ст. 5905; № 36, ст. 6431), следующие изменения:

а) пункт 116 дополнить абзацами следующего содержания:

"Стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой и второй ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных или

построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), рассчитывается с применением указанной надбавки.

Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах ($\Delta C_{\text{пр,у,м,з}}^{\text{надб.}}$), рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении соответствующего субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) в каждой ценовой зоне оптового рынка в отношении каждого месяца по формуле:

$$\Delta C_{\text{пр,у,м,з}}^{\text{надб.}} = \frac{S_{\text{пр,у,м,з}}^{\text{надб.}}}{k_{\text{у,м,з}}^{\text{сезон}} \times N_{\text{пр,у,м,з}}^{\text{КОМ}}} \text{ (рублей/МВт в месяц),}$$

где:

$S_{\text{пр,у,м,з}}^{\text{надб.}}$ - размер средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (пр), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, при определении надбавки к цене на мощность, поставляемой им в ценовой зоне оптового рынка (z), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, в отношении месяца (m) года (у), определяемый в соответствии с настоящими Правилами (рублей) по формуле:

$$S_{\text{пр, y, m, z}}^{\text{надб.}} = \sum_{\text{nz}} (\sum_{g \in \text{pr, nz}} (T_{g, y, m}^{\text{мощ}} - \text{OpEx}_{g, y, m}) \times V_{g, y, m}^{\text{факт-мощ}} \times k_{g, y, m}^{\text{штр}} \times k_{g, y, m}^{\text{неполн}} \times k_{y, m, \text{nz}}^{\text{сезон}} \times (1 - K_{y, m, \text{nz}}^{\text{сниж}})) \times \frac{P_{y, m, z}^{\text{ЦЗ}}}{\sum_z P_{y, m, z}^{\text{ЦЗ}}} \text{ (руб.)},$$

где:

$T_{g, y, m}^{\text{мощ}}$ - регулируемая цена (тариф) на мощность в месяце (m) года (y), определяемая в соответствии с пунктом 3 приложения № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz), включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, частичная компенсация стоимости мощности которого осуществляется за счет надбавки к цене на мощность, поставляемой субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято соответствующее решение (рублей/МВт в месяц);

$\text{OpEx}_{g, y, m}$ - значение удельных затрат на эксплуатацию в месяце (m) года (y), определяемое в соответствии с пунктом 3 приложения № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) (рублей/МВт в месяц);

$V_{g, y, m}^{\text{факт-мощ}}$ - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в месяце (m) года (y) с использованием генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) (МВт);

$k_{g, y, m}^{\text{штр}}$ - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) в месяце (m) года (y), определяемый в соответствии с пунктом 182⁴ настоящих Правил;

$k_{g, y, m}^{\text{неполн}}$ - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего

объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) в месяце (m) года (y) более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, и определяемый в соответствии с пунктом 182⁵ настоящих Правил;

$k_{y,m,nz}^{\text{сезон}}$ - коэффициент сезонности, утвержденный в отношении месяца (m) года (y) для неценовой зоны оптового рынка (nz);

$K_{y,m,nz}^{\text{сниж}}$ - коэффициент снижения для неценовой зоны оптового рынка (nz), определяемый в соответствии с пунктом 182³ настоящих Правил для месяца (m) года (y);

$P_{y,m,z}^{\text{цз}}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m) года (y), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). 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;

$k_{y,m,z}^{\text{сезон}}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка (z) месяца (m) года (y) в соответствии с настоящими Правилами;

$N_{pr,y,m,z}^{\text{ком}}$ - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m) года (y), субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) (МВт).";

б) в пункте 121:

абзац третий дополнить словами ", рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении генерирующих объектов в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил";

в предложении втором абзаца шестого:

слова "а также субъекту оптового рынка" заменить словами "субъекту оптового рынка";

после слов "28 июля 2017 г. № 1614-р," дополнить словами "субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка,";

в) пункт 170 дополнить абзацами следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, регулируемые цены (тарифы) на мощность определяются коммерческим оператором оптового рынка согласно приложению № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на каждый месяц в течение 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.

Коммерческий оператор оптового рынка публикует указанные регулируемые цены (тарифы) на мощность на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".";

г) пункт 170¹ изложить в следующей редакции:

"170¹. Правительство Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утверждает перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, в который в обязательном порядке подлежат включению генерирующие объекты, содержащиеся в разделе II комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р,

по состоянию на дату вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 г. № 2025 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

В целях формирования указанных предложений Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики рассматривает поступившие от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения о перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.

Указанные предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, формируются в соответствии с пунктом 170⁵ настоящих Правил.

В перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении каждого объекта тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указываются местонахождение, срок начала поставки мощности, тип генерирующего объекта, вид основного топлива, объем установленной мощности после модернизации (реконструкции) или строительства, перечень и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, а также иные сведения в соответствии с требованиями настоящих Правил.

В целях определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, Правительство Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики актуализирует в отношении таких генерирующих объектов перечень мероприятий и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (с детализацией по перечню мероприятий). При наличии соответствующего предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в капитальных затратах могут быть

учтены затраты на технологическое присоединение и (или) внеплощадочную инфраструктуру. Указанные затраты устанавливаются в ценах года, в котором принимается соответствующее решение Правительства Российской Федерации. Предложение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируется на основании предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. Предложение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, должно содержать в отношении каждого такого генерирующего объекта перечень и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, значения капитальных затрат с отдельным указанием (при наличии) затрат на технологическое присоединение к электрическим и (или) газораспределительным сетям и капитальных затрат на объекты внеплощадочной инфраструктуры и результаты оценки ценовых последствий реализации проекта для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности.

Предложение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, формируется на основе следующих документов:

копии положительных заключений государственной экспертизы проектной документации и заключений о достоверности определения сметной стоимости строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, в том числе объектов внеплощадочной инфраструктуры и объектов капитального строительства, строительство (реконструкция) которых необходимо для осуществления технологического присоединения к электрическим и (или) газораспределительным сетям, с обоснованием необходимости осуществления капитальных затрат, представленные участником оптового рынка;

копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим и (или) к газораспределительным сетям (при наличии), представленные участником оптового рынка;

результаты технологического и ценового аудита инвестиционного проекта в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, на который разработана проектная документация. Технологический аудит представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки обоснования выбора проектируемых технологических и конструктивных решений по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта в неценовых зонах оптового рынка на их соответствие современному уровню развития техники и технологий, современным строительным материалам и оборудованию, применяемым в строительстве, с учетом требований современных технологий производства, и их необходимость для надежного функционирования генерирующего объекта, оптимизации стоимости и сроков строительства, повышения конкурентоспособности производств. Результаты технологического аудита должны содержать перечень мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, включающий мероприятия, соответствующие мероприятиям, указанным в пункте 266 настоящих Правил, а также иные мероприятия с их описанием (при необходимости), представленные участником оптового рынка;

результаты оценки сопоставимости величины капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта в неценовых зонах оптового рынка с величиной капитальных затрат при реализации проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в ценовых зонах и оценки ценовых последствий реализации проектов для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности, представленные советом рынка.

Ценовой аудит инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта в неценовых зонах оптового рынка представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки стоимости модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта с учетом результатов технологического аудита инвестиционных проектов. Результаты ценового аудита формируются в ценах года его проведения (при наличии положительного заключения государственной экспертизы о достоверности определения сметной стоимости строительства (реконструкции) объектов капитального строительства - в текущих ценах, используемых в указанном положительном заключении) и должны содержать значение капитальных затрат на реализацию проекта с его

распределением по мероприятиям, планируемым к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, указанным в результатах технологического аудита.";

д) дополнить пунктами 170² - 170⁵ следующего содержания:

"170². Оборудование, включенное в утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации, реконструкции или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее - требования к локализации в неценовых зонах оптового рынка), с учетом следующих особенностей:

требования к промышленной продукции, предъявляемые в целях ее отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, предусмотренные приложением к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации", в отношении установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32), эксплуатируемой по итогам модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов, указанных в распоряжении Правительства Российской Федерации от 17 августа 2019 г. № 1844-р, не применяются. Критерием подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации в отношении установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32) является наличие сертификата о происхождении товара (продукции), по которому Российская Федерация является страной происхождения товара (продукции), выдаваемого уполномоченным органом (организацией) государства - участника Соглашения о Правилах определения страны происхождения товаров в Содружестве Независимых Государств от 20 ноября 2009 г.

Подтверждение выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка осуществляется в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании представленных участником оптового рынка документов, подтверждающих соответствующие факты.

Подтверждение выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка, установленных на дату утверждения Правительством Российской Федерации перечня генерирующих объектов в неценовых зонах, осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации для оборудования, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.

Проверка наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований к локализации может быть возложена решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

170³. Подтверждение выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 170¹ настоящих Правил, осуществляется в отношении каждого такого мероприятия в порядке, определенном договором о присоединении

к торговой системе оптового рынка на основании документов, подтверждающих соответствие реализованных мероприятий мероприятиям, установленным указанным решением Правительства Российской Федерации.

Подтверждение выполнения мероприятия или заключение о невозможности подтверждения выполнения мероприятия выдается советом рынка в течение 3 календарных месяцев со дня представления участником оптового рынка всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка документов, необходимых для установления факта выполнения мероприятия.

170⁴. В случае отсутствия до начала расчетного месяца начиная с 4-го месяца с даты начала поставки мощности генерирующего объекта после модернизации (реконструкции) или строительства подтверждения выполнения какого-либо мероприятия из числа установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 170¹ настоящих Правил или отсутствия до начала расчетного месяца подтверждения выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка в отношении какого-либо оборудования, в отношении которого в соответствии с пунктом 170² необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, при расчете регулируемой цены (тарифа) на мощность генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, в отношении соответствующего расчетного месяца значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в соответствии с пунктом 170¹ настоящих Правил, уменьшенному в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на стоимость реализации всех мероприятий, выполнение которых не подтверждено, и (или) мероприятий в отношении оборудования, в отношении которого не подтверждено требование к локализации в неценовых зонах оптового рынка, определенную в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

170⁵. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, ежегодно, не позднее 1 сентября, представляет

на рассмотрение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики предложения по перечню генерирующих объектов в неценовых зонах:

о перечне проектов строительства новых генерирующих объектов тепловых электростанций, реализация которых необходима для покрытия дефицита активной мощности на соответствующей территории, с оценкой ценовых последствий для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности от реализации каждого из таких проектов;

о перечне проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов тепловых электростанций в целях продления срока их эксплуатации с указанием степени необходимости их реализации.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, формирует предложения с учетом полученных в соответствии с настоящими Правилами предложений от участников оптового рынка о модернизации (реконструкции) или строительстве генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка.

Участник оптового рынка при наличии предложений о модернизации (реконструкции) или строительстве генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка ежегодно, не позднее 1 мая, направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения, содержащие:

описание проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включающего в себя предварительный перечень мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов тепловых электростанций;

обращение высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) о необходимости модернизации (реконструкции) или строительства соответствующих генерирующих объектов, включающее в том числе обязательство по обеспечению тепловой нагрузки потребителей, находящихся в зоне действия генерирующих объектов тепловых

электростанций, подлежащих реконструкции (модернизации) или строительству, в объемах, указанных в таком обращении, при производстве тепловой энергии указанными объектами;

обоснование инвестиций, осуществляемых в инвестиционные проекты по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка;

заключение технологического и ценового аудита обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционные проекты по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка;

оценку совета рынка ценовых последствий реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов тепловых электростанций для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности;

заключение системного оператора об анализе балансовой ситуации на территориях, на которых в соответствии с утвержденной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, схемой и программой развития Единой энергетической системы России определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности (для предложений участника, предусматривающих строительство генерирующего объекта) или о невозможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (для предложений участника, предусматривающих модернизацию (реконструкцию) генерирующего объекта);

подтверждение, что год выпуска котлоагрегата, входящего в состав генерирующего объекта, наступил ранее чем за 40 лет до года планируемого начала поставки мощности после модернизации (реконструкции) генерирующего объекта или количество часов, в течение

которых генерирующий объект был задействован в работе, составляет не менее значения, указанного в подпункте 2 пункта 268 настоящих Правил (для предложений участника, предусматривающих модернизацию (реконструкцию) генерирующего объекта, за исключением модернизации (реконструкции), предполагающей переход к парогазовому циклу).

Все поступившие до 1 мая соответствующего года предложения участников оптового рынка, соответствующие требованиям абзацев пятого - двенадцатого настоящего пункта, направляются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в Правительственную комиссию по вопросам развития электроэнергетики. Предложения участников оптового рынка о перечне проектов строительства новых генерирующих объектов, реализация которых необходима для покрытия дефицита активной мощности на соответствующей территории, формируется с указанием итогов анализа балансовой ситуации на территориях, на которых в соответствии с утвержденной указанным федеральным органом исполнительной власти схемой и программой развития Единой энергетической системы России определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, в отношении каждой такой территории, с указанием ценовых последствий для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности от реализации каждого проекта строительства нового генерирующего объекта. Предложения участников оптового рынка о перечне проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в целях продления срока их эксплуатации дополняются информацией федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса о степени необходимости реализации таких проектов исходя из анализа технического состояния генерирующих объектов, указанных участниками оптового рынка в соответствующих предложениях, и степени использования этих генерирующих объектов в процессе выработки электрической энергии. Сроки реализации мероприятий по модернизации (реконструкции), включаемых в перечень проектов, устанавливаются с учетом совместимости со сроками реализации мероприятий для проектов,

включенных в перечень мероприятий и имеющих более высокую степень необходимости реализации.

Положения абзацев первого - тринадцатого настоящего пункта не распространяются на генерирующие объекты тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, включенных в соответствующий перечень генерирующих объектов, из числа содержащихся в разделе II комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р, по состоянию на дату вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 г. № 2025 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации.";

е) в пункте 174:

в абзаце первом:

после слов "с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке" дополнить словами ", за исключением объемов производства электрической энергии генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствующей неценовой зоне оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка, в течение периода, указанного в настоящем пункте";

слова "(далее - регулируемая цена (тариф) поставщика электрической энергии, производимой на тепловых электростанциях)" исключить;

дополнить абзацем следующего содержания:

"Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствующей неценовой зоне оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, рассчитывается исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, определяемых и устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в течение 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, а в случае наступления даты начала поставки электрической энергии ранее указанного срока, такой срок увеличивается на соответствующий период.";

ж) абзац первый пункта 177 дополнить предложением следующего содержания: "Стоимость мощности, поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в течение 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, как произведение фактически поставленного объема мощности, определяемого в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка мощности, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, определяемого в соответствии с пунктом 182⁴ настоящих Правил, коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, определяемого в соответствии с пунктом 182⁵ настоящих Правил, а также суммы значения удельных затрат на эксплуатацию, определяемого в соответствии с приложением № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и умноженной на определяемый в соответствии с пунктом 182³ настоящих Правил коэффициент снижения для соответствующей неценовой зоны оптового рынка разницы регулируемой цены (тарифа) на мощность, определяемой организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с приложением № 5³ к Основам

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и значения удельных затрат на эксплуатацию, определяемого в соответствии с приложением № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

з) пункт 179 дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения настоящего пункта не распространяются на генерирующие объекты тепловых электростанций, включенные в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах в течение периода, равного 180 месяцам с даты начала поставки мощности такими генерирующими объектами, установленной соответствующим решением Правительства Российской Федерации.";

и) абзац первый пункта 180 после слов "которые не были включены в прогнозный баланс на 2010 год," дополнить словами "а также которые не были включены в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах оптового рынка либо были включены в такой перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, но срок, равный 180 месяцам с даты начала поставки мощности, установленной в отношении генерирующего объекта соответствующим решением Правительства Российской Федерации, истек,";

к) дополнить пунктами 182³ - 182⁶ следующего содержания:

"182³. Коэффициент снижения для соответствующей неценовой зоны оптового рынка (nz) для каждого месяца, в котором осуществляется поставка мощности генерирующих объектов тепловых электростанций в указанной неценовой зоне оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах ($K_{y,m,nz}^{\text{сниж}}$), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$K_{y,m,nz}^{\text{сниж}} = \frac{P_{y,m,nz}^{\text{НЦЗ}}}{\sum_z P_{y,m,z}^{\text{ЦЗ}} + P_{y,m,nz}^{\text{НЦЗ}}},$$

где:

$P_{y,m,nz}^{HЦЗ}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей неценовой зоне оптового рынка (nz) в месяце (m) года (y), определенных в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, уменьшенных на объемы мощности, определенные для соответствующих покупателей в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (МВт);

$P_{y,m,z}^{ЦЗ}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m) года (y), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). 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.

182⁴. Дата начала поставки мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяется Правительством Российской Федерации в указанном перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.

Поставщик мощности указанных генерирующих объектов вправе в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отсрочить начало поставки мощности, но не более чем на 12 месяцев с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.

Указанный период отсрочки не включается в расчет коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности.

Если фактическая поставка мощности началась более чем через 12 месяцев с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации, период с даты, следующей за датой окончания такой отсрочки, и до даты начала фактической поставки мощности считается просрочкой исполнения обязательства по поставке мощности.

Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности указанным в абзаце первом настоящего пункта генерирующим объектом ($K_{g,y,m}^{\text{штр}}$), определяется для месяца (m) года (y) по формуле:

$$K_{g,y,m}^{\text{штр}} = \begin{cases} 0,75, \text{ если } n_m - 12 < 2 \times n_{\text{просроч}} + 1 \\ 1, \text{ в иных случаях} \end{cases},$$

где:

n_m - порядковый номер месяца m ($n_m = 1$ для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах);

$n_{\text{просроч}}$ - количество месяцев просрочки начала поставки мощности генерирующего объекта.

182⁵. Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности указанного в абзаце первом пункта 182⁴ настоящих Правил генерирующего объекта в соответствующем месяце более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности ($k_{g,y,m}^{\text{неполн}}$), определяется для месяца (m) года (y) по формуле:

$$k_{g,y,m}^{\text{неполн}} = \max \left(0; 1 - 0,25 \times \frac{0,9 \times \text{УМ} - V_{g,y,m}^{\text{пред}}}{V_{g,y,m}^{\text{пред}}} \right),$$

где:

УМ - объем установленной мощности, указанный в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах соответствующего генерирующего объекта (МВт);

$V_{g,y,m}^{\text{пред}}$ - предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) в месяце (m) года (y) (МВт).

182⁶. Коэффициенты снижения стоимости мощности, указанные в пунктах 182⁴ и 182⁵ настоящих Правил, не применяются, в случае если условия их применения стали следствием:

обстоятельств непреодолимой силы;

неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией и (или) газораспределительной (газотранспортной) организацией ее обязанностей по выполнению мероприятий, связанных с присоединением

генерирующего объекта к электрической сети, тепловой сети и (или) к газораспределительной (газотранспортной) сети (в случае, если основным топливом для объекта является природный газ);

несвоевременного или ненадлежащего совершения коммерческим оператором действий (бездействия) при получении поставщиком в соответствии с договором о присоединении права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении соответствующего генерирующего объекта, при условии, что поставщик со своей стороны надлежащим образом выполнил все установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требования;

несвоевременного или ненадлежащего совершения системным оператором действий по аттестации генерирующего оборудования, при условии, что поставщик со своей стороны надлежащим образом выполнил все установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требования.

Подтверждение наступления указанных обстоятельств осуществляется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы).".

2. Внести в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением 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; № 28, ст. 3897; 2014, № 11, ст. 1156; 2015, № 2, ст. 474; № 5, ст. 827; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; 2016, № 49, ст. 6928; 2017, № 1, ст. 178; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6978; 2018, № 19, ст. 2756; 2019, № 6, ст. 527; № 11, ст. 1140; № 27, ст. 3589; 2020, № 2, ст. 189; № 11, ст. 1550; № 12, ст. 1777; 2021, № 29, ст. 5670), следующие изменения:

а) подпункт 1 пункта 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных,

реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка;"

б) дополнить пунктом 47⁴ следующего содержания:

"47⁴. Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяется в соответствии с пунктом 116 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.";

в) абзац первый пункта 48 дополнить словами:

", и случаев определения регулируемых цен (тарифов) на мощность по методике расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, согласно приложению № 5³ в случаях, предусмотренных абзацем третьим пункта 49 настоящего документа";

г) пункт 49 после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствующей неценовой зоне оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка (далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), регулируемые цены (тарифы) на мощность определяются коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по методике, предусмотренной приложением № 5³ к настоящему

документу, в течение 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в этом перечне.";

д) дополнить приложением № 5³ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5³
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

М Е Т О Д И К А

**расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность
для генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых
зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих
объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации
(реконструкции) или строительству в неценовых зонах
оптового рынка**

1. Настоящая методика применяется для расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах (далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах).

2. Регулируемые цены (тарифы) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяются коммерческим оператором в отношении каждого генерирующего объекта.

3. Регулируемая цена (тариф) на мощность для генерирующего объекта тепловой электростанции в соответствующей неценовой зоне оптового рынка, включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах ($T_{n_m}^{\text{мощ}}$), по итогам каждого месяца определяется по формуле:

$$T_{n_m}^{\text{мощ}} = \text{OpEx}_{n_m} + \text{Ц}_{n_m}^{\text{CapEx}} + \text{НП}_{n_m} + \text{НИ}_{n_m},$$

где:

OpEx_{n_m} - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, равное цене, определенной для первой ценовой зоны (для генерирующих объектов тепловых электростанций, расположенных в неценовой зоне Дальнего Востока, - для второй ценовой

зоны) по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированной с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц n_m , в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (рублей/МВт в месяц);

$\Pi_{n_m}^{\text{CapEx}}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m , определяемая в соответствии с пунктом 4 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$\Pi\Pi_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 9 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$\Pi\text{И}_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с пунктом 10 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

n_m - порядковый номер месяца m ($n_m=1$ для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах).

4. Величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m ($\Pi_{n_m}^{\text{CapEx}}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{n_m}^{\text{CapEx}} = \frac{R_{n_m} + \text{НД}_{n_m} / 12 \times (1 + \text{НД}_{n_m} / 12)^{(181-n_m)}}{(1 + \text{НД}_{n_m} / 12)^{(181-n_m)} - 1},$$

где:

R_{n_m} - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

НД_{n_m} - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m , равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с пунктом 11 настоящей методики в отношении

календарного года, предшествующего календарному году, к которому относится месяц m .

5. Не возмещенная по состоянию на начало первого ($n_m = 1$) месяца часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (R_1) определяется по формуле:

$$R_1 = KZ_{уд} \times K_{прив} \times K_{инд},$$

где:

$KZ_{уд}$ - удельное значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, определяемое как отношение значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, указанное в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с пунктом 170¹ 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 уменьшенное в порядке и в случаях, указанных в пункте 170⁴ 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 значения установленной мощности генерирующего объекта, определенного в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах (рублей/МВт);

$K_{прив}$ - коэффициент приведения;

$K_{инд}$ - коэффициент индексации, рассчитываемый в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата, определяемая

половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.

6. $K_{\text{прив}}$ - коэффициент приведения определяется по формуле:

$$K_{\text{прив}} = (1 + \text{НД}_{\text{ср}})^{N/24},$$

где:

$\text{НД}_{\text{ср}}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с пунктом 7 настоящей методики в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

N - срок строительства или модернизации (реконструкции) генерирующего объекта, принимаемый равным:

60 месяцам - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

48 месяцам - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа;

36 месяцам - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

24 месяцам - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа.

7. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m , отличного от первого ($n_m > 1$), часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (R_{n_m}) определяется по формуле:

$$R_{n_m} = R_{n_m-1} - \left(\frac{R_{n_m-1} \times \frac{НД_{n_m-1}}{12} \left(1 + \frac{НД_{n_m-1}}{12} \right)^{(182-n_m)}}{\left(1 + \frac{НД_{n_m-1}}{12} \right)^{(182-n_m)} - 1} - R_{n_m-1} \times НД_{n_m-1} / 12 \right),$$

где:

R_{n_m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m , часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_{n_m-1}$ - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 7 настоящей методики, в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m .

8. В случае изменения значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта на дату определения регулируемой цены (тарифа) на мощность в отношении месяца m относительно значения этих затрат, учтенных при определении регулируемой цены (тарифа) на мощность в отношении предыдущего месяца ($m - 1$), расчет величины не возмещенной по состоянию на начало месяца m части капитальных затрат R_{n_m} производится с учетом изменения всех соответствующих величин (от R_1 до R_{n_m-1} включительно).

9. Расчетная величина компенсации затрат по уплате поставщиком налога на прибыль организаций ($НП_{n_m}$) определяется по формуле:

$$НП_{n_m} = \left(\frac{R_{n_m} \times НД_{n_m} / 12 \times (1 + НД_{n_m} / 12)^{(181-n_m)}}{(1 + НД_{n_m} / 12)^{(181-n_m)} - 1} - \frac{R_1}{K_{прив} \times te \times 12} \right) \times \frac{СтавкаНП_{n_m}}{1 - СтавкаНП_{n_m}},$$

где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

СтавкаНП_{nm} - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

10. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций (НИ_{nm}) определяется по формуле:

$$\text{НИ}_{nm} = \text{СтавкаНИ}_{nm} \times \frac{R_1}{12} \times \frac{te \times 12 + 1 - n_m}{K_{\text{прив}} \times te \times 12},$$

где СтавкаНИ_{nm} - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

11. Норма доходности (НД_i) рассчитывается коммерческим оператором по результатам i-го календарного года. Расчет производится ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и определяется по формуле:

$$\text{НД}_i = (1 + \text{НД}_6) \times \frac{(1 + \text{ДГО}_i)}{(1 + \text{ДГО}_6)} - 1,$$

где:

i - индекс года от 1 до 15;

НД₆ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, равный 12,5 процента;

ДГО_i - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ДГО₆ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента."