



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 декабря 2024 г. № 1868

МОСКВА

### **О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка**

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 установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка.

2. Признать утратившими силу отдельные положения актов Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

3. Установить, что:

а) при установлении в соответствии с пунктом 4 настоящего постановления регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков электрической энергии (мощности), применяемых в целях продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке по регулируемым договорам, положения абзаца одиннадцатого пункта 45 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", не применяются;

б) на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), с 1 января 2025 г. не подлежат применению установленные:

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии и мощности, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка, гарантирующим поставщикам;

регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, установленные на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых поставщики участвуют в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке;

средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком;

в) прогнозные рыночные цены на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяются исполнительными органами субъектов Российской Федерации при установлении (пересмотре, корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в части определения стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, а также расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оплачиваемых территориальной сетевой организацией по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской)

электрической сети, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии в части определения стоимости покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также определения средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям с учетом следующих особенностей:

прогнозная рыночная цена на электрическую энергию, продаваемую на оптовом рынке в 2025 году, определяется как произведение среднего арифметического из значений средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетных периодов 2024 года, и прогнозного индекса потребительских цен, предусмотренного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;

прогнозная рыночная цена на мощность, продаваемую на оптовом рынке в 2025 году, определяется как среднее арифметическое из значений средневзвешенной регулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетных периодов 2024 года и прогнозного индекса потребительских цен, предусмотренного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;

для расчета прогнозной рыночной цены на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, используются значения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определенной по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода и значения средневзвешенной регулируемой цены на мощность

на оптовом рынке в отношении расчетного периода, опубликованные коммерческим оператором для гарантирующих поставщиков - участников оптового рынка на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, указанных в абзаце втором пункта 198 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", либо организаций, получивших статус гарантирующего поставщика по результатам конкурса на указанных территориях;

г) в 2025 - 2027 годах:

производители электрической энергии, функционирующие на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, относятся к числу субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям подпункта "г" пункта 2 критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", при наличии инвестиционной программы, утвержденной в отношении таких производителей электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике до 1 января 2024 г., на период ее реализации, который завершается не позднее 2027 года (далее - утвержденная инвестиционная программа);

проекты инвестиционных программ производителей электрической энергии, указанных в абзаце втором настоящего подпункта, утверждаются при условии непревышения предусмотренного проектами инвестиционных программ объема источников их финансирования, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в каждом году периода их реализации, принадлежащем периоду реализации утвержденных инвестиционных программ, над объемом таких источников, предусмотренных утвержденными инвестиционными программами

в соответствующих годах периода их реализации, а также при условии равенства нулю предусмотренного проектами инвестиционных программ объема таких источников в каждом году, не принадлежащем периоду реализации утвержденных инвестиционных программ;

заключение по результатам рассмотрения проектов инвестиционных программ производителей электрической энергии, указанных в абзаце втором настоящего подпункта, содержащее мотивированные замечания к проектам инвестиционных программ, указанное в пункте 43 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), направляется в случаях, предусмотренных пунктом 43 Правил утверждения инвестиционных программ, а также в случае, если проект инвестиционной программы, информация о котором раскрыта таким производителем электрической энергии в соответствии с пунктом 42 Правил утверждения инвестиционных программ, не соответствует условию, указанному в абзаце третьем настоящего подпункта;

утверждение проектов инвестиционных программ производителей электрической энергии, указанных в абзаце втором настоящего подпункта, прекращается исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным на утверждение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в случаях, указанных в пункте 44 Правил утверждения инвестиционных программ, а также в случае, указанном в абзаце четвертом настоящего подпункта, если таким производителям электрической энергии уже было направлено в соответствии с пунктом 43 Правил утверждения инвестиционных программ заключение по результатам рассмотрения проектов инвестиционных программ, содержащее замечания к нему;

д) для генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32), которые согласно информации в паспорте оборудования произведены на основе авиационных двигателей на территориях иностранных государств

и территорий, совершающих в отношении Российской Федерации, российских юридических и физических лиц недружественные действия, и капитальный ремонт которых в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию возможен только в условиях специализированных предприятий, при определении на 2025 год цен (тарифов) для поставки мощности в вынужденном режиме в соответствии с пунктом 45 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", распределение расходов, не относимых к расходам на топливо, между деятельностью по производству электрической энергии (мощности) и деятельностью по производству тепловой энергии (мощности) производится в соответствии с учетной политикой поставщика;

е) на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в пункте IV приложения № 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным 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", расчетный период по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), в том числе в целях компенсации потерь электрической энергии), предшествующий январю 2025 г., увеличивается на разницу между московским временем и временем 9-й часовой зоны (МСК+7, московское время плюс 7 часов), определенной Федеральным законом "Об исчислении времени". Для расчета значений конечных регулируемых цен в отношении часов, составляющих указанную разницу, применяются установленные на 2024 год исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

#### 4. Федеральной антимонопольной службе:

а) до 1 января 2025 г. установить на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, подлежащие применению с 1 января 2025 г. регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность для поставщиков электрической энергии (мощности) в целях продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с учетом изменений, утвержденных настоящим постановлением;

б) до 1 января 2025 г. определить на 2025 год в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации прогнозные объемы поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам для производителей электрической энергии (мощности) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей;

в) до 1 января 2025 г. представить в Правительство Российской Федерации предложения о сформированных до 31 декабря 2023 г. включительно величинах недополученных (излишне полученных) доходов, образованных в результате отклонения фактических расходов на топливо от плановых расходов на топливо, учтенных при установлении тарифов на электрическую энергию для тепловых электростанций, которые в период формирования указанных доходов принадлежали на праве собственности или ином законном основании поставщикам - субъектам оптового рынка, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, вне зависимости от способов торговли на оптовом рынке электрической энергией и мощностью, с помощью которых реализуется электрическая энергия и мощность указанных тепловых электростанций;

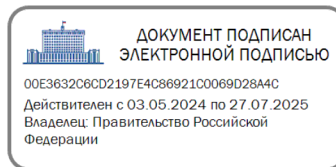
г) до 31 мая 2025 г. представить в Правительство Российской Федерации предложения о сформированных по итогам 2024 года величинах недополученных (излишне полученных) доходов, образованных в результате отклонения фактических расходов на топливо от плановых расходов на топливо, учтенных при установлении тарифов на электрическую энергию для тепловых электростанций, которые в период формирования указанных доходов принадлежали на праве собственности или ином законном основании поставщикам - субъектам оптового рынка, функционирующим на отдельных территориях, ранее

относившихся к неценовым зонам, вне зависимости от способов торговли на оптовом рынке электрической энергией и мощностью, с помощью которых реализуется электрическая энергия и мощность указанных тепловых электростанций. В состав предложений о сформированных величинах недополученных (излишне полученных) доходов также включаются предложения о сроке, в течение которого указанные величины подлежат учету в стоимости мощности поставщика - субъекта оптового рынка, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

д) привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пунктов 1 и 2 настоящего постановления, которые вступают в силу с 1 января 2025 г.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин



УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 23 декабря 2024 г. № 1868

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**  
**по вопросам установления особенностей функционирования**  
**оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности**  
**на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся**  
**к неценовым зонам оптового рынка**

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; 2024, № 16, ст. 2245):

1) абзац пятый подпункта "б" пункта 43 дополнить предложением следующего содержания: "До 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны указанная информация раскрывается отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовой зоны оптового рынка, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, предусмотренной приложением № 4<sup>1</sup> к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным 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" (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам оптового рынка), и для остальной части второй ценовой зоны";

2) подпункт "б" пункта 49 дополнить абзацем следующего содержания:

"объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями) гарантирующего поставщика, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям;"

3) в пункте 56:

абзац третий дополнить предложением следующего содержания: "Для отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, положения настоящего абзаца применяются с 1 ноября года, в котором такие территории были включены в состав ценовых зон оптового рынка.";

абзац четвертый дополнить предложением следующего содержания: "Для отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, положения настоящего абзаца применяются в отношении расчетных периодов, начинающихся с 1 января года, следующего за годом, в котором такие территории были включены в состав ценовых зон оптового рынка.".

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; 2014, № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; 2017, № 1, ст. 178; № 25, ст. 3684; № 37, ст. 5531; № 43, ст. 6335; 2018, № 1 ст. 391; № 3, ст. 543; № 15, ст. 2163; № 19, ст. 2756; 2019, № 5, ст. 389; № 13, ст. 1403; 2020, № 27, ст. 4234; 2021, № 6, ст. 985; № 7, ст. 1136, 1146; № 11, ст. 1820; № 36, ст. 6431; № 49, ст. 8218; 2022, № 1, ст. 189; № 21, ст. 3477; № 37, ст. 6373; № 39, ст. 6648):

1) в пункте 3:

абзац второй после слова "ценовые" дополнить словами "и (или) неценовые";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Для целей настоящих Правил отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации

устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории по перечню согласно приложению № 4<sup>1</sup>.

Порядок совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при переходе к применению московского времени на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в пункте 3 приложения № 4<sup>1</sup> к настоящим Правилам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

2) пункт 4 дополнить подпунктами 16 - 18 следующего содержания:

"16) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей;

17) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключенным в соответствии с настоящими Правилами в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

18) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.";

3) в пункте 23<sup>1</sup>:

в предложении первом абзаца первого слова "агрегированный объект управления (далее - объект (объекты) регулирования потребления электрической энергии)" заменить словами "(далее - объект (объекты) регулирования потребления электрической энергии) агрегированный объект управления";

подпункт 2 дополнить абзацем следующего содержания:

"до 31 декабря 2028 г. включение в состав агрегированного объекта управления одновременно объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии, расположенных на входящей в состав

Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии, не расположенных на указанной территории, не допускается;"

4) в пункте 31:

предложение первое абзаца второго после слов "пунктом 33<sup>1</sup>" дополнить словами ", или пунктом 337, или пунктом 338";

абзац четвертый после слов "пункте 33<sup>1</sup>" дополнить словами ", или пункте 337, или пункте 338";

5) абзац второй пункта 32 после слов "отходящего тепла технологического оборудования," дополнить словами "используемого одновременно с кородревесными отходами черного щелока,";

6) подпункт 15 пункта 40 после слов "в неценовых зонах оптового рынка," дополнить словами "а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам,";

7) в абзаце первом пункта 41 слова "и 15" заменить словами "и 15 - 18";

8) в пункте 51:

в абзаце втором слова "и генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме" заменить словами "генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, а также генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил";

абзац третий после слов "настоящих Правил соответственно" дополнить словами ", для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, - объема мощности, указанного в ценовой заявке на продажу мощности, направленной участником оптового рынка системному оператору в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил";

в абзаце десятом слова "подпункте 15" заменить словами "подпунктах 15 и 17";

9) абзац десятый пункта 55 после слов "в ценовых зонах оптового рынка" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам)";

10) в пункте 62:

абзац четвертый после слов "в ценовых зонах оптового рынка" дополнить словами "(для генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, - в ценовых или неценовых зонах оптового рынка)";

предложение первое абзаца десятого после слов "генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах" дополнить словами ", а также в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым договорам на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных разделом XXV настоящих Правил.";

11) абзац четвертый пункта 63 дополнить предложением следующего содержания: "При этом до 31 декабря 2028 г. включительно указанный коэффициент резервирования рассчитывается для покупателей второй ценовой зоны без учета объемов мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.";

12) в абзаце первом пункта 73 слова "разделом X" заменить словами "разделами X и XXV";

13) пункт 75 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному договору с использованием групп точек поставки, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, исключительно у участников оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на такой территории.";

14) пункт 79 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме отдельного для указанной территории расчета почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов

электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка. При этом учитываются особенности, обусловленные перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.";

15) пункт 81 дополнить подпунктом 6 следующего содержания:

"6) до 31 декабря 2028 г. включительно объемы перетоков электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.";

16) в пункте 83:

в абзаце четвертом:

после предложения первого дополнить предложением следующего содержания: "До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае, если установленный системным оператором объем включенного генерирующего оборудования на тепловых электростанциях не обеспечивает величины нормативного объема резерва мощности, который необходим для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России, определяемой в соответствии с методическими указаниями по определению объемов и размещению резервов активной мощности во второй синхронной зоне ЕЭС России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, то при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в отдельных ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, расположенных на указанной территории.";

абзац шестой дополнить предложением следующего содержания: "Положения настоящего абзаца применяются до 31 декабря 2028 г. отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа

отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. снижение потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется при выполнении условий, обеспечивающих снижение средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в границах указанной территории и предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

17) в пункте 84:

после слов "относящихся к одной ценовой зоне" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

после слов "между зонами" дополнить словом "(территориями)";

дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к указанной территории, с учетом объемов перетока электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

18) в абзаце первом пункта 84<sup>1</sup> слова "в ценовых зонах оптового рынка" исключить;

19) в пункте 85:

абзац первый после слов "в ценовых зонах оптового рынка" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно для второй

ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно в случае если на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, 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, определенные с учетом требований пункта 84<sup>1</sup> настоящих Правил, 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 настоящих Правил и иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих на указанной территории, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

20) абзац первый пункта 89 после слов "отдельно для каждой ценовой зоны" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны - отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной части второй ценовой зоны)";

21) пункт 92 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок определения темпов изменения равновесных цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

22) пункт 93 дополнить абзацами следующего содержания:



"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок определения предельных значений темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию и условий применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок определения предельных темпов изменения равновесных цен на электрическую энергию и условий применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

23) пункт 94 дополнить абзацами следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

24) пункт 96 дополнить абзацами следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав

Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

25) пункт 97 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

26) пункт 98 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

27) пункт 99 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

28) в пункте 100:

абзац девятый дополнить предложением следующего содержания:  
"В отношении периода поставки мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2028 г. долгосрочный конкурентный отбор мощности во второй ценовой зоне проводится без учета входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

после абзаца девятого дополнить абзацем следующего содержания:

"В порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщики - участники оптового рынка в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности на каждый год, относящийся к периоду с 2025 года по 2027 год (к периоду с 2025 года по 2028 год - для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). Указанные ценовые заявки должны соответствовать требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

29) абзац третий пункта 102 дополнить словами "(на 2025 - 2027 годы определяемую без учета данных, формируемых в отношении отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам, на 2028 год - без учета данных, формируемых в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

30) в предложении первом абзаца первого, абзацах втором и третьем пункта 103 слова "и 15 пункта 4" заменить словами ", 15 и 17 пункта 4";

31) пункт 108<sup>1</sup> дополнить абзацем следующего содержания:

"При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в отношении периода поставки мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2028 г. ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии во второй ценовой зоне оптового рынка определяется без учета ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

32) в абзаце шестом пункта 109 слова "и 15" заменить словами ", 15 и 17";

33) предложение первое абзаца шестого пункта 113 дополнить словами "(в отношении генерирующих объектов, отображенных до 1 января 2025 г., за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

34) в пункте 114:

в абзаце втором:

предложение третье изложить в следующей редакции: "В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года (в отношении которых по состоянию на 1 декабря 2024 г. реализуются утвержденные в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционные программы, в соответствии с которыми источниками финансового обеспечения средств, направляемых на финансирование соответствующего инвестиционного проекта, являются инвестиционные ресурсы, подлежащие включению в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики (далее - генерирующие объекты, включенные в инвестиционные программы), предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики также могут быть сформированы на основании информации системного оператора об угрозе нарушения нормального функционирования энергосистемы в результате вывода объекта из эксплуатации в году, на который рассматривается вопрос об отнесении генерирующих объектов к поставляющим мощность в вынужденном режиме.";

после предложения третьего дополнить предложениями следующего содержания: "Информация системного оператора, указанная в настоящем абзаце, должна соответствовать критериям, предусмотренным пунктами 33 и (или) 56 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. В решении Правительства Российской Федерации указываются календарный год (в отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, - период (в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года, указанный период определяется равным 10 годам, в отношении генерирующих объектов, включенных в инвестиционные программы, этот период определяется на основании предложений Правительственной комиссии

по вопросам развития электроэнергетики, при этом окончание указанного периода не может быть позднее 31 декабря 2028 г.), в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, а также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.";

дополнить предложением следующего содержания: "В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года, и генерирующих объектов, включенных в инвестиционные программы, решение Правительства Российской Федерации также должно содержать зарегистрированную в отношении генерирующего объекта отдельную группу точек поставки.";

абзац девятнадцатый дополнить предложением следующего содержания: "Также по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, в период поставки мощности по таким договорам.";

в предложении первом абзаца двадцатого слова "и 11 пункта 4" заменить словами ", 11, 15, 17 и 18 пункта 4";

35) в пункте 114<sup>1</sup>:

в предложении первом слова "территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к территориям неценовых зон оптового рынка," заменить словами "отдельных территориях, ранее относившихся к территориям неценовых зон, отдельных частях ценовых зон, ранее относившихся";

предложение второе изложить в следующей редакции: "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 (для генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до окончания 2028 года), обязательства по поставке мощности определяются в объеме, заявленном участником в ценовой заявке на продажу мощности в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и не применяются:";

дополнить абзацами следующего содержания:

"сроки, указанные в абзаце седьмом пункта 109 настоящих Правил; требования, указанные в абзацах десятом и четырнадцатом пункта 114 настоящих Правил.";

3б) в пункте 116:

абзац двадцать четвертый дополнить предложением следующего содержания: "При этом для второй ценовой зоны до 31 декабря 2028 г. включительно сезонный коэффициент определяется без учета потребления электрической энергии на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

в абзаце тридцать первом:

слова "территориях неценовых зон оптового рынка" заменить словами "входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам";

слова "в неценовых зонах" заменить словами "на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

слова "(далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах)," заменить словами "(далее - перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), в течение периода, определенного Правительством Российской Федерации,";

в абзаце тридцать втором слова "территориях неценовых зон оптового рынка" заменить словами "входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам", слова "в неценовых зонах ( $\Delta C_{\text{pr,y,m,z}}^{\text{надб.}}$ )" заменить словами "на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам ( $\Delta C_{\text{pr,m,z}}^{\text{надб.}}$ )";

абзац тридцать третий изложить в следующей редакции:

$$" \Delta C_{\text{pr,m,z}}^{\text{надб.}} = \frac{S_{\text{pr,m,z}}^{\text{надб.}}}{K_{\text{m,z}}^{\text{сезон}} \times N_{\text{pr,m,z}}^{\text{КОМ}}} \text{ (рублей/МВт в месяц),"};$$

в абзаце тридцать пятом:

слова " $S_{\text{pr,y,m,z}}^{\text{надб.}}$ " заменить словами " $S_{\text{pr,m,z}}^{\text{надб.}}$ ";

слова "на территориях неценовых зон оптового рынка" заменить словами "на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам";

слова "года (у)" исключить;

абзац тридцать шестой изложить в следующей редакции:

$$S_{pr,m,z}^{надб.} = \sum_{g \in pr} ((C_{g,m}^{мошн} - OpEx_{g,m} \times K_{ch_g}) \times V_{g,m}^{факт\ мош} \times K_{g,m}^{штр} \times K_{g,m}^{неполн} \times K_m^{сезон\ ДФО} \times (1 - K_m^{сниж})) \times \frac{P_{m,z}^{ЦЗ}}{\sum_z P_{m,z}^{ЦЗ}} \text{ (рублей),};$$

абзацы тридцать восьмой - сорок седьмой изложить в следующей редакции:

" $C_{g,m}^{мошн}$  - цена на мощность в месяце (m), определяемая согласно приложению № 7<sup>1</sup> к настоящим Правилам для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, 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);

$OpEx_{g,m}$  - значение удельных затрат на эксплуатацию в месяце (m), определяемое в соответствии с пунктом 3 приложения № 7<sup>1</sup> к настоящим Правилам для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (рублей/МВт в месяц);

$V_{g,m}^{факт\ мош}$  - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в месяце (m) с использованием генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (МВт);

$K_{g,m}^{штр}$  - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности

генерирующим объектом (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m), определяемый в соответствии с пунктом 325 настоящих Правил;

$K_{g,m}^{\text{неполн}}$  - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m) более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, и определяемый в соответствии с пунктом 326 настоящих Правил;

$K_m^{\text{сезон ДФО}}$  - сезонный коэффициент, рассчитанный для второй ценовой зоны в отношении месяца (m) в соответствии с настоящими Правилами;

$K_m^{\text{сниж}}$  - коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемый в соответствии с пунктом 324 настоящих Правил для месяца (m), а с 1 января 2028 г., - равный 1;

$p_{m,z}^{\text{ЦЗ}}$  - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) в месяце (m), 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;

$K_{m,z}^{\text{сезон}}$  - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка (z) месяца (m) в соответствии с абзацем двадцать четвертым настоящего пункта;



$N_{pr,m,z}^{KOM}$  - 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), 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);";

дополнить абзацем следующего содержания:

" $K_{сн_g}$  - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемый в соответствии с приложением № 7<sup>1</sup> к настоящим Правилам.";

37) в абзаце пятом пункта 117 слова "и 15 пункта 4" заменить словами ", 15 - 18 пункта 4";

38) в абзацах первом и четвертом пункта 119 слова "и 15 пункта 4" заменить словами ", 15 и 17 пункта 4";

39) в пункте 121:

в абзаце втором:

в предложении первом слова "и 15 пункта 4" заменить словами ", 15 - 17 пункта 4";

предложение шестое дополнить словами ", а также по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил";

абзац третий после слова "поставщик" дополнить словами ", если иное не предусмотрено разделом XXV настоящих Правил,";

в абзаце пятом слова "и 15 пункта 4" заменить словами ", 15 и 18 пункта 4";

в предложении втором абзаца шестого слова "на территориях неценовых зон оптового рынка" заменить словами "на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

40) в пункте 122:

в абзаце четвертом слова "15 пункта" заменить словами "15 - 18 пункта";

абзац десятый дополнить предложением следующего содержания: "До 31 декабря 2028 г. включительно величины, предусмотренные настоящим абзацем, определяются для второй ценовой зоны без учета данных, которые относятся к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"С 1 января 2027 г. по 31 декабря 2046 г. включительно для группы точек поставки покупателя, зарегистрированной в отношении расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, энергопринимающих устройств, которые технологически присоединены к электрическим сетям после 1 января 2022 г. в рамках реализации инвестиционных проектов с объемом финансирования свыше 300 млрд. рублей (подтверждается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим на территории Дальневосточного федерального округа функции по координации деятельности по реализации государственных программ и федеральных целевых программ, в порядке, установленном таким федеральным органом исполнительной власти) и максимальная мощность которых в соответствии с документами о технологическом присоединении превышает 300 МВт, объем фактического пикового потребления определяется как максимум из 108 МВт и произведения 0,5 и объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.";

41) в пункте 123:

абзац второй дополнить словами "и с учетом особенностей, установленных разделом XXV настоящих Правил. Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах 16 - 18 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствии с разделом XXV настоящих Правил";

в предложении первом абзаца третьего:

после слов "каждым покупателем в ценовой зоне" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

слова "между покупателями" заменить словами "между указанными покупателями";

абзац девятый после слов "ценовой зоне" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

42) абзац второй пункта 124 изложить в следующей редакции:

"По договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) 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 договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. По договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 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 о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, 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.";

43) абзац четырнадцатый пункта 125 дополнить словами ", а в отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, а также в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г., - в течение 15 лет с даты ввода в эксплуатацию, за исключением генерирующих объектов, с использованием которых на оптовом рынке осуществлялась поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, или по договорам, предусмотренным подпунктами 10 и 15 пункта 4 настоящих Правил";

44) пункт 127 после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, конкурентный отбор для балансирования системы производится отдельно в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час с учетом особенностей, обусловленных перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.";

45) в абзаце первом пункта 131 слова "для ценовых зон" исключить;

46) подпункт 2 пункта 138 дополнить предложением следующего содержания: "До 31 декабря 2028 г. включительно на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, в случае если установленный системным оператором объем включенного генерирующего оборудования на тепловых электростанциях не обеспечивает величины нормативного

объема резерва мощности во второй синхронной зоне ЕЭС России, который необходим для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России, определяемого в соответствии с методическими указаниями по определению объемов и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, при расчете индикатора стоимости в рамках конкурентного отбора заявок для балансирования системы могут не учитываться цены, указанные в отдельных заявках, в отношении генерирующих объектов, расположенных на указанной территории, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;"

47) пункт 139 после слов "в соответствующей ценовой зоне" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны - отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и для остальной части второй ценовой зоны)";

48) в пункте 141:

абзац двадцать восьмой дополнить словами ", при этом для поставщиков, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в части объема превышения величины отклонения над объемом продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час указанная наибольшая величина должна быть не ниже значения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, используемой для расчетов по договорам этого поставщика, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил";

после абзаца тридцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"Для покупателей, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, стоимость отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии по соответствующей группе точек поставки определяется исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы

в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а в части объема превышения величины отклонения над объемом покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час - исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов, цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, и значения средневзвешенной цены покупки участником оптового рынка электрической энергии по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, в соответствующий час, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно для покупателей, для которых объемы потребления электрической энергии обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, стоимости отклонений по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии или увеличении объема потребления электрической энергии определяются с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

49) предложение первое абзаца первого пункта 149 после слов "договором о присоединении к торговой системе оптового рынка" дополнить словами ", а также до 31 декабря 2028 г. включительно групп точек поставки, относящихся к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам";

50) абзац первый пункта 150 после слов "в ценовых зонах оптового рынка" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

51) дополнить пунктом 150<sup>1</sup> следующего содержания:

"150<sup>1</sup>. До 31 декабря 2028 г. включительно в случае если на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, 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 на указанной территории, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом условий, предусмотренных подпунктами 1 - 3 пункта 150 настоящих Правил.";

52) в пункте 151 слова "пунктом 150" заменить словами "пунктами 150 и 150<sup>1</sup>";

53) пункт 155 дополнить абзацем следующего содержания:

"Для участников оптового рынка, указанных в настоящем пункте и функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, разделом XXV настоящих Правил могут быть предусмотрены иные особенности участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.";

54) пункт 159 дополнить абзацем следующего содержания:

"До 31 декабря 2028 г. включительно указанные в настоящем пункте особенности применяются в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, при этом, в случае если равновесная цена в группе точек поставки, к которой отнесен генерирующий объект, сложилась ниже указанной в ценовой заявке соответствующего поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, позволяющей компенсировать топливные затраты поставщика, которая определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

55) 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 по договорам купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, в объеме и стоимости, которые рассчитываются в соответствии с договором о присоединении

к торговой системе оптового рынка в соответствии с принципами, определенными в разделах VIII и XXV настоящих Правил. При этом 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 каждого рабочего суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 164 настоящих Правил, с учетом их отнесения к ценовым зонам, а также к отдельным территориям, ранее относившимся к неценовым зонам.";

в абзаце втором предложение второе исключить;

56) абзацы пятый - одиннадцатый пункта 170 признать утратившими силу;

57) пункты 170<sup>1</sup> - 170<sup>5</sup> признать утратившими силу;

58) в предложении первом абзаца второго пункта 173 слова "регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, установленную" заменить словами "индикативной цене на электрическую энергию, установленной";

59) пункт 174 признать утратившими силу;

60) в абзаце втором пункта 175 слова "пунктами 179 и 180" заменить словами "пунктом 179";

61) в пункте 176:

абзац третий признать утратившим силу;

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории неценовой зоны оптового рынка, определяется как произведение предусмотренного настоящим пунктом планового коэффициента резервирования мощности и объема мощности, определенной для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки.";

абзацы седьмой и восьмой признать утратившими силу;

абзац девятый изложить в следующей редакции:

"Плановый коэффициент резервирования мощности определяется для каждой неценовой зоны организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение суммарного объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка



(без учета объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенного с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции), к суммарному объему мощности, определенному в прогнозном балансе на соответствующий месяц для покупателей, функционирующих на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, включая величину мощности, отнесенную на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети, без учета объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц для обеспечения экспорта электрической энергии.";

абзацы одиннадцатый и двенадцатый изложить в следующей редакции:

"Фактический объем покупки мощности определяется в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, за исключением величины покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, как сумма объема покупки мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, и умноженной на фактический коэффициент резервирования мощности неотрицательной разницы объема фактического пикового потребления покупателя, уменьшенного на объем мощности, определенный для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. Объем фактического пикового потребления покупателя рассчитывается на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждой рабочей суток расчетного периода. Час максимальной фактической пиковой нагрузки применительно к суткам является одинаковым для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждой рабочей суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по такому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Фактический коэффициент резервирования мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для каждой неценовой зоны как минимальное значение из значений планового коэффициента резервирования мощности и величины, рассчитываемой как отношение суммарного объема фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка мощности, уменьшенного на сумму совокупной величины покупки мощности для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, фактического объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, объема покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к суммарной величине значений фактического пикового потребления покупателями, функционирующими на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, уменьшенного на объем мощности, определенный для соответствующего покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, без учета фактического пикового потребления мощности для обеспечения экспорта электрической энергии.";

абзац тринадцатый признать утратившим силу;

62) в пункте 177:

абзацы первый и второй изложить в следующей редакции:

"177. Совокупная стоимость планового объема покупки мощности на территории каждой неценовой зоны оптового рынка должна соответствовать стоимости мощности, которая подлежит оплате участникам оптового рынка, осуществляющим поставку мощности на соответствующей территории, и определяется исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.

Стоимость мощности, подлежащей оплате поставщику мощности в неценовой зоне оптового рынка, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, регулируемой цены

(тарифа) на мощность и коэффициента сезонности для соответствующего месяца поставки, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования. Стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, соответствующей регулируемой цены (тарифа) на мощность, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182<sup>1</sup> настоящих Правил.";

абзацы третий и четвертый признать утратившими силу;

в абзаце шестом слова ", и сверх объемов мощности, фактически приобретаемых по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, а также стоимость единицы планового объема мощности для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяются" заменить словом "определяется", слово дифференцируются" заменить словом "дифференцируется";

63) в подпункте 2 пункта 178 слова "указанной в подпункте 1 настоящего пункта величине" заменить словами "абсолютному значению величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя в расчетном периоде";

64) в пункте 179:

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать увеличенный в 2 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по указанным договорам.";

абзацы шестой и седьмой признать утратившими силу;

в абзаце восьмом слова "минимальную из указанных величин" заменить словами "указанной величины";

в абзаце девятом слова "минимальной из указанных величин" заменить словами "указанной величиной";

в абзаце десятом слова "превышает минимальную из указанных величин, то при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта минимальная величина" заменить словами "превышает указанную величину, при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта величина";

абзац четырнадцатый признать утратившим силу;

65) пункт 180 признать утратившим силу;

66) в абзаце пятом пункта 181 слова "путем корректировки предварительно рассчитанных обязательств и требований участников, функционирующих в неценовой зоне, а в части расчета обязательств и требований по оплате электрической энергии и мощности в объемах, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной оптового рынка, - и участников первой ценовой зоны" исключить;

67) пункты 182<sup>3</sup> - 182<sup>6</sup> признать утратившими силу;

68) в абзаце втором пункта 267 слова "в подпункте 15" заменить словами "в подпунктах 15 и 17";

69) подпункт 6 пункта 268 дополнить словами ", или подлежит поставке в декабре соответствующего года по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил";

70) в пункте 271 слова "подпунктом 15" заменить словами "подпунктами 15 и 17";

71) пункт 295 изложить в следующей редакции:

"295. Отборы ресурса по управлению изменением режима потребления проводятся системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в ценовых зонах оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 317 и 318 настоящих Правил.";

72) в наименовании раздела XXIV слова "31 декабря 2026 г." заменить словами "31 декабря 2028 г.", слова "в 2024 - 2026" заменить словами "в 2024 - 2028";

73) дополнить пунктами 317 и 318 следующего содержания:

"317. Долгосрочный отбор ресурса во второй ценовой зоне (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, проводится в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Долгосрочный отбор ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, не проводится.

318. Краткосрочные отборы ресурса во второй ценовой зоне (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) на периоды оказания услуг, относящиеся к 2025 - 2028 годам, проводятся в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Краткосрочные отборы ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на периоды оказания услуг, относящиеся к 2025 году, не проводятся, а на периоды оказания услуг, относящиеся к 2026 - 2028 годам, проводятся отдельно с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В целях проведения указанных в абзаце первом настоящего пункта краткосрочных отборов ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии устанавливается равным доле от прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отображен по итогам краткосрочного отбора ресурса во второй ценовой зоне оптового рынка, определяемого для аналогичных периодов оказания услуг, относящихся к 2026 - 2028 годам, в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил. Указанная доля рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соотношения суммарного максимального потребления мощности по входящим в состав Дальневосточного федерального округа субъектам Российской Федерации, ранее относившимся к неценовым зонам, и суммарного максимального потребления мощности по субъектам Российской Федерации, относящимся ко второй ценовой зоне (за исключением входящих в состав Дальневосточного федерального округа субъектов Российской Федерации, ранее относившихся

к неценовым зонам). Значения максимального потребления мощности по указанным территориям определяются согласно схеме и программе развития электроэнергетических систем России, опубликованным в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", перед началом года, на периоды оказания услуг которого проводятся краткосрочные отборы ресурса;

при проведении краткосрочных отборов ресурса до 31 декабря 2025 г. предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для второй ценовой зоны оптового рынка;

при проведении краткосрочных отборов ресурса после 1 января 2026 г. предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для указанной территории;

значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором равным значению удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенного в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил на календарный год, в отношении которого будут проводиться краткосрочные отборы ресурса.";

74) дополнить разделом XXV следующего содержания:

**"XXV. Особенности торговли электрической энергией  
и мощностью на территориях, ранее относившихся  
к неценовым зонам оптового рынка**

319. До утверждения в соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительством Российской Федерации перечня генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, таким перечнем является перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 4013-р.

В целях определения цен на мощность в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, 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 этом 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 модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, 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 в себя 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, с величиной капитальных затрат при реализации проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в ценовых зонах в соответствии с разделом XX настоящих Правил 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки стоимости модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта с учетом результатов технологического аудита инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта. 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 инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта с его распределением по мероприятиям, планируемым к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, указанным в результатах технологического аудита.

320. 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении которого необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), с учетом абзаца второго настоящего пункта.

Требования к промышленной продукции, предъявляемые в целях ее отнесения к российской промышленной продукции, в соответствии с пунктом 7<sup>1</sup> статьи 3 Федерального закона "О промышленной политике в 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, установленных

на 28 декабря 2023 г., осуществляется в отношении каждого из мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 319 настоящих Правил, 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 включения сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции для оборудования, в отношении которого необходимо включение сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции.

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.

До утверждения Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечня 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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении которого необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, применяется 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, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

До утверждения Министерством промышленности и торговли Российской Федерации порядка выдачи документа, содержащего результаты проверки включения сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции для оборудования, в отношении которого необходимо включение сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции, таким порядком является порядок выдачи 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, утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

321. Подтверждение выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 319 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.

322. 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 319 настоящих Правил или до начала расчетного месяца подтверждения выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении какого-либо оборудования, в отношении которого в соответствии с пунктом 320 настоящих Правил необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, при расчете цены на мощность генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении соответствующего расчетного месяца значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в соответствии с пунктом 319 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 которых не подтверждено требование к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определенную в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

323. В отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности.

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным объему установленной мощности после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства, указанному для соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

По договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, продажа мощности генерирующих объектов осуществляется в обеих ценовых зонах (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). До 31 декабря 2028 г. включительно продажа мощности генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется покупателям на указанной территории.

Период поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, составляет 180 месяцев и начинается с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

Стоимость мощности, поставленной по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как произведение:

фактически поставленного объема мощности;

сезонного коэффициента;

коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, определяемого в соответствии с пунктом 325 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 326 настоящих Правил;

цены на мощность, определяемой в соответствии с приложением № 7<sup>1</sup> к настоящим Правилам (до 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - суммы произведения значения удельных затрат на эксплуатацию и значения коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии

с приложением № 7<sup>1</sup> к настоящим Правилам, и умноженной на определяемый в соответствии с пунктом 324 настоящих Правил коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам, разницы цены на мощность и произведения значения удельных затрат на эксплуатацию и значения коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии с приложением № 7<sup>1</sup> к настоящим Правилам).

324. Коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам для каждого месяца, в котором на указанной территории осуществляется поставка мощности генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам ( $K_m^{\text{сниж}}$ ), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$K_m^{\text{сниж}} = \frac{P_m^{\text{НЦЗ}}}{\sum_z P_{m,z}^{\text{ЦЗ}} + P_m^{\text{НЦЗ}}},$$

где:

$P_m^{\text{НЦЗ}}$  - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m), 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;

$R_{m,z}^{ЦЗ}$  - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, 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.

325. Дата начала поставки мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяется Правительством Российской Федерации в этом перечне.

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 указанного 12-месячного срока, 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 ( $K_{g,m}^{штр}$ ), определяется для месяца (m) по формуле:

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

где:

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки



мощности, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

$n_g^{\text{просроч}}$  - количество месяцев просрочки начала поставки мощности генерирующего объекта (g).

326. Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности указанного в абзаце первом пункта 325 настоящих Правил генерирующего объекта в соответствующем месяце более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности ( $K_{g,m}^{\text{неполн}}$ ), определяется для месяца (m) по формуле:

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

где:

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

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

327. Коэффициенты снижения стоимости мощности, указанные в пунктах 325 и 326 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).

328. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с абзацами вторым и третьим настоящего пункта.

По договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам в ценовых зонах оптового рынка, 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.

До 31 декабря 2028 г. включительно каждый участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории,

ранее относившейся к неценовым зонам, покупает мощность по договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам на такой территории, 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.

Поставка мощности с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, частичная компенсация стоимости мощности которых осуществляется с применением надбавки к цене на мощность, указанной в абзаце тридцать первом пункта 116 настоящих Правил, участникам первой и второй ценовой зоны (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) по договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, осуществляться не может. Участники первой и второй ценовой зоны (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) не могут осуществлять покупку мощности по договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, частичная компенсация стоимости мощности которых осуществляется указанными участниками оптового рынка с применением надбавки к цене на мощность, указанной в абзаце тридцать первом пункта 116 настоящих Правил.

329. До 31 декабря 2028 г. включительно поставка (покупка) электрической энергии и мощности по регулируемым договорам для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового

рынка исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на соответствующей территории.

До 31 декабря 2028 г. включительно коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенному в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для покупателей, на соответствующей территории.

330. Поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, расположенными на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, осуществляют с использованием указанных гидроэлектростанций поставку электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка, в объемах, определяемых в соответствии с настоящими Правилами, покупателям по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил.

Договоры, указанные в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами гидроэлектростанций в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка (покупка) электрической энергии по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка с использованием групп точек поставки, расположенных на этой территории, а также

с использованием групп точек поставки, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка.

Поставка (покупка) мощности по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на указанной территории.

331. По договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:

покупатель приобретает электрическую энергию в отношении каждого часа в объеме, определяемом путем распределения объема электрической энергии, поставленной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, и покупателями, объемы потребления электрической энергии которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка, пропорционально объемам электрической энергии, включенным в плановое почасовое потребление электрической энергии таких покупателей (плановый объем потребления таких покупателей, который в соответствующий час обеспечен перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка) сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам;

поставщик продает электрическую энергию в отношении каждого часа в объеме, определяемом как произведение объема производства электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство электрической энергии такого поставщика сверх объема поставки электрической энергии по регулируемым договорам, и разности единицы и коэффициента либерализации;

покупатель приобретает мощность в отношении каждого месяца в объеме, определяемом путем распределения объема мощности, поставленной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по таким договорам, между

покупателями, функционирующими на этой территории, пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объемы пикового потребления электрической энергии покупателей, обеспечиваемых покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии 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;

поставщик продает мощность в отношении каждого месяца в объеме, определяемом как произведение разности объема мощности фактически поставленного на оптовый рынок, определенного в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, и разности единицы и коэффициента либерализации, уменьшенное на объем мощности, произведенный указанным поставщиком и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость электрической энергии, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков - участников оптового рынка.

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового

рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженных на сезонный коэффициент регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков - участников оптового рынка.

332. Коэффициент либерализации, используемый в соответствии с настоящим разделом для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам, указанным в подпунктах 16 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным 0,025 на 2025 год. На 2026 год и последующие годы указанный коэффициент либерализации устанавливается решением Правительства Российской Федерации не позднее 1 декабря предшествующего года. В случае отсутствия принятого в соответствии с настоящим пунктом решения Правительства Российской Федерации коэффициент либерализации принимается равным последнему коэффициенту либерализации, установленному Правительством Российской Федерации.

333. До 31 декабря 2027 г. включительно (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до 31 декабря 2028 г. включительно) участник оптового рынка, функционирующий на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, направивший системному оператору в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил ценовую заявку на продажу мощности, продает мощность по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, равном разности объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, определенного в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, и объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, уменьшенного на объем мощности, произведенный этим участником и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен

величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с 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", с учетом определяемого Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в отношении поставщика оптового рынка для соответствующего календарного года размера средств, отражающего отличие фактически понесенных поставщиком затрат на производство электрической энергии и мощности от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на продажу электрической энергии и мощности на предшествующие периоды регулирования.

До 31 декабря 2027 г. включительно (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до 31 декабря 2028 г. включительно) в случае, если фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, поставщик приобретает недостающий объем мощности, соответствующий разнице между указанными объемами, по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, по максимальной из цены продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору и умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии



с 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".

334. Поставка (покупка) мощности по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется исключительно субъектами оптового рынка, функционирующими в границах указанной территории.

Объем мощности, приобретаемой по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, каждым покупателем на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяется путем распределения объема мощности, поставленной на указанной территории по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления электрической энергии покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления электрической энергии производителями 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, приобретаемой по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, каждым покупателем первой ценовой зоны определяется путем распределения объема мощности, поставленной по таким договорам генерирующими объектами, расположенными на территориях Республики Коми и Архангельской области, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, между покупателями первой ценовой зоны пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления электрической энергии покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются

объемы пикового потребления электрической энергии производителями 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.

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне (для покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - на такой территории) над требованиями поставщиков в ценовой зоне (для поставщиков на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - на такой территории) или сумма превышения требований таких поставщиков над обязательствами указанных покупателей учитываются при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, в соответствующем месяце на указанной территории, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

335. До 31 декабря 2028 г. включительно мощность, производимая с использованием генерирующего объекта, функционирующего на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отнесенного в соответствии с установленным настоящими Правилами порядком к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, продается по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, покупателям, группы точек поставки которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. При этом каждый покупатель на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, 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 на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления покупателя 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.

336. В отношении групп точек поставки, в отношении которых поставка электрической энергии осуществляется с использованием объема перетока электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть установлены особенности применения положений разделов VII и IX настоящих Правил.

337. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом на период до 31 мая 2025 г. включительно, если одновременно соблюдаются следующие условия:

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с одновременным использованием черного щелока и кородревесных отходов, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта и составляющих не менее 25 процентов общего объема всех используемых видов топлива;

указанная электростанция расположена на территории, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией

электрические связи через принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 50 процентов и более среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

указанная электростанция связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции.

338. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом сроком до 31 декабря 2027 г. включительно, если одновременно соблюдаются следующие условия:

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с одновременным использованием черного щелока и кородеревесных отходов, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта и составляющих не менее 25 процентов общего объема всех используемых видов топлива;

указанная электростанция расположена на территории, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии

для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 50 процентов и более среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

указанная электростанция связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции;

такое лицо имеет зарегистрированную условную группу точек поставки и обязательства в отношении указанной условной группы точек поставки по результатам конкурентного отбора мощности на 2028 год по поставке мощности в объеме не менее 30 процентов установленной мощности электростанции, в отношении которой запрашивается подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;

в отношении указанной электростанции представлен в совет рынка план-график разделения электростанции на 2 независимые электростанции, утвержденный уполномоченным лицом собственника, при этом одна из выделенных электростанций будет соответствовать условиям пункта 32 настоящих Правил, а другая электростанция будет иметь установленную мощность не менее 30 процентов установленной мощности электростанции, в отношении которой запрашивается подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке.";

75) в приложении № 1 к указанным Правилам:

абзац пятый раздела I после слов "Ставропольского края," дополнить словами "Республики Коми, Архангельской области,";

в разделе II:

в наименовании слова "зона Сибири" заменить словами "зона Сибири и Востока";

абзац четвертый после слов "Забайкальского края," дополнить словами "Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области,";

76) пункты II - IV приложения № 2 к указанным Правилам признать утратившими силу;

77) дополнить приложением № 4<sup>1</sup> следующего содержания:

**"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4<sup>1</sup>**  
**к Правилам оптового рынка**  
**электрической энергии и мощности**

### **П Е Р Е Ч Е Н Ь**

**отдельных территорий ценовых зон оптового рынка,  
ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка,  
для которых Правительством Российской Федерации  
устанавливаются особенности функционирования  
оптового и розничных рынков**

1. Территория Республики Коми, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

2. Территория Архангельской области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

3. Территория Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

78) дополнить приложением № 7<sup>1</sup> следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 7<sup>1</sup>  
к Правилам оптового рынка  
электрической энергии и мощности

## М Е Т О Д И К А

**расчета цены на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков**

1. Настоящая методика применяется для расчета цен на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее соответственно - перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам).

2. Цены на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяются коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого генерирующего объекта.

3. Цена на мощность для генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам ( $C_m^{\text{МОЩН}}$ ), по итогам каждого месяца  $m$  периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 17 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", но не ранее месяца, в котором определенным системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, определяется по формуле (рублей/МВт):

$$\mathcal{C}_m^{\text{мощн}} = \max(\text{OpEx}_m + \mathcal{C}_m^{\text{CapEx}} + \text{НП}_m + \text{НИ}_m - \text{ПР}_m^{\text{эо}}; 10) \times \text{Ксн},$$

где:

$\text{OpEx}_m$  - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, равное цене, определенной для первой ценовой зоны (для генерирующих объектов тепловых электростанций, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - 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  $m$ , в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, и умноженной на коэффициент 1,1136 (рублей/МВт в месяц);

$\mathcal{C}_m^{\text{CapEx}}$  - 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);

$\text{НП}_m$  - расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 9 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$\text{НИ}_m$  - расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с пунктом 10 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$m$  - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта ( $m = 1$  для месяца, соответствующего дате начала поставки



мощности генерирующим объектом, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

$PR_m^{99}$  - величина, определяемая для месяца  $m$ , в соответствии с пунктом 12 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$K_{сн}$  - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, принимаемый равным:

1,033, - для генерирующего объекта газовой генерации, работающего с использованием парогазового цикла, а также для генерирующего объекта на базе газотурбинных установок;

1,058, - для генерирующего объекта газовой генерации, работающего с использованием паросилового цикла;

1,081, - для генерирующего объекта угольной генерации, а также для прочих типов генерирующих объектов.

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

$$\Pi_m^{CapEx} = \frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(181-m)}}{\left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(181-m)} - 1},$$

где:

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

$НД_m$  - 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 ( $m = 1$ ) 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, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с пунктом 319 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 уменьшенного в порядке и в случаях, которые указаны в пункте 322 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", к значению установленной мощности генерирующего объекта, определенному в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (рублей/МВт);

$K_{прив}$  - коэффициент приведения, определяемый в соответствии с пунктом 6 настоящей методики;

$K_{инд}$  - 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 31 декабря (включительно) года, предшествующего году, на который приходится дата, определяемая половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации

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 на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

6. Коэффициент приведения ( $K_{\text{прив}}$ ) 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 11 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 ( $m > 1$ ), часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта ( $R_m$ ) определяется по формуле:

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

где:

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

$НД_{m-1}$  - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 11 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 цены на мощность в отношении месяца  $m$  относительно значения этих затрат, учтенных при определении цены на мощность в отношении предыдущего месяца ( $m-1$ ), расчет величины не возмещенной по состоянию на начало месяца  $m$  части капитальных затрат ( $R_{m-1}$ ) производится с учетом изменения всех соответствующих величин (от  $R_1$  до  $R_{m-1}$  включительно).

9. Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций ( $НП_m$ ), определяется по формуле:

$$НП_m = \left( \frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(181-m)}}{\left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(181-m)} - 1} - \frac{R_1}{K_{прив} \times te \times 12} \right) \times \frac{СтавкаНП_m}{(1 - СтавкаНП_m)},$$

где:

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

$СтавкаНП_m$  - 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  $m$ ).

Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, не является суммой налога на прибыль организаций, определяемой и уплачиваемой в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации.

10. Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций ( $НИ_m$ ), определяется по формуле:

$$НИ_m = \text{Ставка}НИ_m \times \frac{R_1}{12} \times \frac{(te \times 12 + 1 - m)}{K_{\text{прив}} \times te \times 12},$$

где  $\text{Ставка}НИ_m$  - 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  $m$ ).

Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, не является суммой налога на имущество, определяемой и уплачиваемой в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации.

11. Норма доходности ( $НД_i$ ) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка 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:

$$НД_i = (1 + НД_6) \times \frac{(1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_6)} - 1,$$

где:

$i$  - индекс года от 1 до 15;

$НД_6$  - 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;

ДГО<sub>б</sub> - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента.

12. Величина  $ПР_m^{ээ}$  определяется по формуле:

$$ПР_m^{ээ} = \frac{\max(\underline{Ц}_m^{PCB} - \underline{Ц}_m^{ээ}; 0) \times \max(730 \times \text{КИУМ} \times \text{УМ} / \text{Ксн} - V_m^{PD}; 0)}{N_m^{\text{мощн пост}}},$$

где:

$\underline{Ц}_m^{PCB}$  - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

$\underline{Ц}_m^{ээ}$  - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящей методики (рублей/МВт·ч);

$V_m^{PD}$  - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке электрической энергии по регулируемым договорам на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт·ч);

$N_m^{\text{мощн пост}}$  - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт);

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности, равное 0,45;

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

13. Значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии ( $\underline{Ц}_m^{ээ}$ ) определяется как произведение установленного в соответствии с настоящим пунктом для соответствующих генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива.

В отношении объектов газовой генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от поставщика, исходя из оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и затрат на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг), сформированных на основании решений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации. В целях определения указанной цены топлива поставщик представляет коммерческому оператору оптового рынка информацию о значении калорийного эквивалента, об установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов значениях оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и о решениях федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации, на основании которых формируются затраты на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг).

В отношении объектов угольной генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных от поставщика. В целях определения указанной цены топлива поставщик представляет коммерческому оператору оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка информацию о значении цены угля с учетом затрат на транспортировку угля и о значении калорийного эквивалента.

Порядок определения цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и ее составляющих определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае непредставления поставщиком информации в соответствии с абзацами вторым и (или) третьим настоящего пункта цена соответствующего вида топлива определяется равной нулю.

Значение удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом

исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и представленному поставщиком коммерческому оператору оптового рынка в порядке и сроки, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого года поставки мощности с использованием генерирующего объекта. В случае если поставщиком не были направлены величины нормативов удельного расхода топлива, значения удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимаются равными:

240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь.

14. Особенности определения отдельных составляющих, используемых для расчета цен на мощность в соответствии с настоящей методикой, могут быть определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

3. В Основах 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2019, № 13, ст. 1403; 2021, № 7, ст. 1136; 2022, № 1, ст. 194):

1) пункт 2<sup>1</sup> дополнить подпунктом 3 следующего содержания:

"3) отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых



Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории, предусмотренные приложением № 4<sup>1</sup> к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным 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".;

2) в подпункте 1 пункта 3:

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в объемах, определяемых в соответствии с 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";";

в абзаце двенадцатом слова "территориях неценовых зон оптового рынка" заменить словами "отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

3) в пункте 39<sup>1</sup>:

абзац первый после слов "функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить словами "или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам", после слов "в соответствии с абзацем вторым пункта 48" дополнить словами "и пунктом 54<sup>1</sup>";

абзац второй после слов "функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить словами "или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

абзац третий после слов "функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить словами "или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

предложение второе абзаца седьмого после слов "в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" дополнить словами ", или в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки";

4) дополнить пунктом 39<sup>2</sup> следующего содержания:

"39<sup>2</sup>. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в том числе цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определяются с учетом особенностей торговли электрической энергией и мощностью на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, предусмотренных пунктом 54<sup>1</sup> настоящего документа.";

5) пункт 42 после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам для поставщиков электрической энергии (мощности) - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности

или ином законном основании электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяются с учетом особенностей торговли электрической энергией и мощностью на указанных территориях, предусмотренных пунктом 54<sup>1</sup> настоящего документа.";

б) в пункте 45:

в предложении втором абзаца третьего:

слова "Севастополя, а также" заменить словами "Севастополя,";

дополнить словами ", а также к генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации";

абзац четвертый дополнить словами ", а также к генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации. Указанная норма также не применяется к генерирующим объектам, введенным в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г., в течение 15 лет с даты ввода в эксплуатацию, за исключением генерирующих объектов, с использованием которых на оптовом рынке осуществлялась поставка мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, или по договорам, предусмотренным подпунктами 10 и 15 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";

абзац шестой дополнить словами ", а также к генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации";

абзац восьмой дополнить предложением следующего содержания: "При определении прогнозной прибыли от продажи электрической энергии в 2025 году для генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, прогнозная цена на электрическую энергию на рынке на сутки вперед для генерирующих объектов первой ценовой зоны определяется равной прогнозной цене на электрическую энергию на рынке на сутки вперед для первой ценовой зоны в соответствии с прогнозом на 2025 год, осуществленным советом рынка, а для генерирующих объектов второй ценовой зоны - произведению средневзвешенного значения цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденных на 2024 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении тепловых электростанций, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и прогнозного индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год.";

после абзаца тринадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, определение регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, осуществляется в соответствии с пунктом 42 настоящего документа. Определение регулируемой цены (тарифа) на мощность в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в соответствии с пунктом 42 настоящего документа в отношении указанных генерирующих объектов не осуществляется.";

7) пункт 46 признать утратившим силу;

8) абзац одиннадцатый пункта 47<sup>1</sup> после слов "в ценовой зоне оптового рынка z" дополнить словами "(до 31 декабря 2028 г.

включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам)";

9) в пункте 47<sup>4</sup> слова "территориях неценовых зон оптового рынка" заменить словами "отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

10) в пункте 48:

в абзаце первом:

в предложении первом слова "или в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов)" исключить;

в предложении втором слова ", 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 № 5<sup>3</sup> в случаях, предусмотренных абзацем третьим пункта 49 настоящего документа" исключить;

абзац четвертый после слов "Федеральная антимонопольная служба" дополнить словами "для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка,";

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"Федеральная антимонопольная служба устанавливает индикативные цены на электрическую энергию для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, с учетом обеспечения равенства средневзвешенных индикативных цен на электрическую энергию, рассчитанных для территории Калининградской области, и средневзвешенных тарифов на электрическую энергию, рассчитанных исходя из установленных для поставщиков, генерирующее оборудование которых расположено на указанной территории (с учетом объема и стоимости перетоков электрической энергии из ценовой зоны и иных территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, а также перетоков электрической энергии из (в) энергосистем иностранных государств).";

в абзаце шестом:

в предложении первом:

слова "отдельно для территории Дальнего Востока (территории, указанные в пункте IV приложения № 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным 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"), отдельно для территории Республики Коми, отдельно для территории Архангельской области, а также отдельно" исключить;

слова "указанных территориях" заменить словами "указанной территории";

слова "указанным территориям" заменить словами "указанной территории";

в предложении втором слова "указанных территориях" заменить словами "указанной территории";

11) абзацы третий, пятый и шестой пункта 49, пункт 50, абзацы второй и третий пункта 51, пункты 53 и 54 признать утратившими силу;

12) после раздела "Особенности торговли электрической энергией и мощностью на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить разделом следующего содержания:

"Особенности торговли электрической энергией и мощностью на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

54<sup>1</sup>. До 30 июня 2025 г. включительно в случае отсутствия установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров поставщиками - субъектами оптового рынка с использованием электростанций, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемые ценами (тарифами) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров, в отношении генерирующих объектов указанных электростанций являются цены (тарифы) на электрическую энергию, установленные на первое полугодие 2025 г. (в случае их отсутствия - установленные на второе полугодие 2024 г.) в отношении

соответствующих генерирующих объектов поставщиков, поставлявших электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах.

До 30 июня 2025 г. включительно в случае отсутствия установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов регулируемых цен (тарифов) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров поставщиками - субъектами оптового рынка с использованием электростанций, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемые ценами (тарифами) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций являются цены на мощность, определенные по результатам конкурентного отбора мощности на этот год для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированные в соответствии с 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", в отношении генерирующих объектов гидроэлектростанций являются цены (тарифы) на мощность, установленные на первое полугодие 2025 г. (в случае их отсутствия - установленные на второе полугодие 2024 г.) в отношении соответствующих генерирующих объектов поставщиков, поставлявших электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах.

Для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, регулируемые цены (тарифы) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров с использованием указанных тепловых электростанций, на 2025 год устанавливаются на уровне цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности на этот год для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с 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". Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров, в отношении тепловых электростанций указанных поставщиков на 2025 год рассчитываются 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. В последующие годы регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, поставляемые на основании регулируемых договоров, в отношении тепловых электростанций указанных поставщиков определяются с применением метода индексации цен (тарифов) в соответствии с формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность. При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

Для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров с использованием указанных гидроэлектростанций, устанавливаются равными регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) в отношении гидроэлектростанций, которые были определены с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 39<sup>1</sup> настоящего документа и методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи



на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

До утверждения методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, для целей расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров, применяются методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую на основании регулируемых договоров, определяются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом в отношении поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями и (или) гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на основании решения Правительства Российской Федерации, регулируемые цены (тарифы) на мощность, поставляемую на основании регулируемых

договоров, устанавливаются равными определенным для данных генерирующих объектов ценам (тарифам) для поставки мощности в вынужденном режиме.

С 1 января 2026 г. регулируемые цены (тарифы) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, определяются на первое полугодие очередного периода регулирования не выше уровня цены, по которой осуществлялась продажа мощности такого объекта на основании регулируемых договоров во втором полугодии предшествующего периода регулирования.

54<sup>2</sup>. Для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, регулируемые цены (тарифами) на электрическую энергию (мощность), поставляемую с использованием указанных гидроэлектростанций на основании договоров, указанных в подпункте 16 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", являются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую на основании регулируемых договоров с использованием генерирующих объектов указанных гидроэлектростанций.

54<sup>3</sup>. В 2025 году в случае отсутствия установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, индикативными ценами на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей являются соответственно индикативные цены на электрическую энергию и индикативные цены на мощность, установленные на 2025 год (в случае их отсутствия - установленные на второе полугодие 2024 г.) для соответствующих территорий, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.";

13) раздел "Особенности расчета цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке

в целях технологического обеспечения совместной работы Единой энергетической системы России и электроэнергетических систем иностранных государств на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии (мощности)" признать утратившим силу;

14) в абзаце первом пункта 59:

по тексту слова "по регулируемым ценам (тарифам)" заменить словами "по регулируемым договорам";

слова "в том числе поставляемых по долгосрочным двусторонним договорам в неценовых зонах оптового рынка," исключить;

15) в пункте 60:

в абзаце втором:

по тексту слова "по регулируемым ценам (тарифам)" заменить словами "по регулируемым договорам";

дополнить предложением следующего содержания "Положения предложения второго настоящего абзаца не применяются в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

после абзаца второго дополнить абзацами следующего содержания:

"При формировании прогнозных балансов на 2025 - 2028 годы:

определение прогнозных объемов поставки электрической энергии и (или) мощности во второй ценовой зоне оптового рынка по регулируемым договорам для производителей, функционирующих на территориях второй ценовой зоны оптового рынка, не относящихся к отдельным территориям, ранее относившимся к неценовым зонам, осуществляется без учета объемов поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам;

суммарные прогнозные объемы покупки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на соответствующий

период регулирования должны соответствовать суммарным прогнозным объемам поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, определенным в прогнозном балансе на соответствующий период в отношении производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.";

абзац шестнадцатый признать утратившим силу;

16) в абзаце пятнадцатом пункта 80 слова "стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей)" заменить словами "стоимости мощности, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке";

17) в абзаце втором пункта 85 слова "в 2023 и 2024 годах," заменить словами ", начиная с 2023 года и до начала действия цен (тарифов) на услуги по организации централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза";

18) приложение № 5<sup>3</sup> к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике признать утратившим силу;

19) в приложении № 7 к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике:

в пункте 1:

абзац первый после слов "функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить словами "или на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются

особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам)";

подпункт "и" после слов "в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" дополнить словами ", или в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, функционирующими на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки";

абзац первый пункта 3 после слов "функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить словами "или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам";

пункт 3<sup>1</sup> после слов "функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности" дополнить словами "или на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам".

4. В Правилах 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; 2014, № 32, ст. 4521; 2015, № 28, ст. 4244; 2017, № 31, ст. 4923; 2021, № 1, ст. 172):

1) в пункте 1:

абзац восьмой дополнить словами "(далее - Правила оптового рынка электрической энергии и мощности)";

в абзаце девятом слова "Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным 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" заменить словами "Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности";

дополнить абзацем следующего содержания:

"отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории, предусмотренные приложением № 4<sup>1</sup> к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности.";

2) пункт 3 после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"Гарантирующий поставщик, приобретающий электрическую энергию (мощность) по договорам, предусмотренным пунктом 65<sup>5</sup> Основных положений функционирования розничных рынков, при определении нерегулируемых цен уменьшает ставки предельных уровней нерегулируемых цен, применяемых к фактически поставленным потребителям (покупателям) объемам электрической энергии, не менее чем на рассчитанную им по формуле (34<sup>4</sup>) величину.";

3) дополнить пунктом 10<sup>6</sup> следующего содержания:

"10<sup>6</sup>. Предусмотренная пунктом 3 настоящих Правил величина ( $\Delta C_m^{\text{Э}}$ ), используемая гарантирующим поставщиком, приобретающим электрическую энергию (мощность) по договорам, предусмотренным пунктом 65<sup>5</sup> Основных положений функционирования розничных рынков, при определении нерегулируемых цен, рассчитывается им по формуле:

$$\Delta C_m^{\text{Э}} = \frac{\max(0; \sum_d \sum_h V_{d,m,h}^{\text{Э}} \times C_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,РСВ}} + \sum_d V_{d,m}^{\text{М}} \times C_m^{\text{СВНЦМ}} - \sum_d S_{d,m}^{\text{факт}})}{V_m^{\text{Э,1-6ЦК}}}, \quad (34^4)$$

где:

$\Delta C_m^{\text{Э}}$  - минимальная величина снижения ставок предельных уровней нерегулируемых цен, применяемых к фактически поставленным потребителям (покупателям) объемам электрической энергии, в расчетном периоде (m), рублей/МВт·ч;

$V_{d,m,h}^{\text{Э}}$  - объем электрической энергии, фактически поставленной в час (h) расчетного периода (m) гарантирующему поставщику по договору (d), предусмотренному пунктом 65<sup>5</sup> Основных положений функционирования розничных рынков, МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,PCB}}$  - дифференцированная по часам (h) расчетного периода (m) нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении указанного гарантирующего поставщика в соответствии с пунктом 16 настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$V_{d,m}^{\text{М}}$  - объем мощности, определенный как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком по договору (d), предусмотренному пунктом 65<sup>5</sup> Основных положений функционирования розничных рынков, в часы для расчета величины мощности, оплачиваемой на розничном рынке, указанные в пункте 95 Основных положений функционирования розничных рынков, МВт;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении указанного гарантирующего поставщика в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил, рублей/МВт;

$S_{d,m}^{\text{факт}}$  - фактическая стоимость электрической энергии (мощности), поставленной в расчетном периоде (m) гарантирующему поставщику по договору (d), предусмотренному пунктом 65<sup>5</sup> Основных положений функционирования розничных рынков, рублей;

$V_m^{\text{Э,1-6ЦК}}$  - сумма объемов потребления электрической энергии за расчетный период (m) потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, МВт·ч.";

4) абзац шестой пункта 15 изложить в следующей редакции:

" $\Pi_m^{\text{PCB}}$  - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для расчетного периода (m) по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и рассчитанная коммерческим оператором по формуле (43), рублей/МВт·ч;"

5) в пункте 16:

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\begin{aligned}
 & \text{"}\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,PCB}} = \\
 & = \text{MAX} \left( \frac{\begin{aligned} & \Pi_{m,h}^{\text{PCB}} \times V_{m,h}^{\text{PCB}} + S_{m,h}^{\text{потери}} + \Pi_m^{\text{РД,ОФР,ненас}} \times V_{m,h}^{\text{РД,ОФР,ненас}} + \\ & + \Pi_{m,h}^{\text{ненас}} \times V_{m,h}^{\text{ненас}} - C_{m,h}^{\text{нагр}} - \sum_{k \in k} \text{MAX}((\Pi_{m,h}^{\text{PCB}} - \Pi_{m,h,k}^{\text{СДД}}) \times \\ & \quad \times V_{m,h,k}^{\text{СДД}}; 0) - S_{m,h}^{\text{продРД,ОФР,ненас}} \end{aligned}}{V_{m,h}^{\text{PCB}} + V_{m,h}^{\text{РД,ОФР,ненас}} + V_{m,h}^{\text{потери}} + V_{m,h}^{\text{ненас}} - V_{m,h}^{\text{продРД,ОФР,ненас}}}; 0 \right), (45^1)";
 \end{aligned}$$

абзац третий изложить в следующей редакции:

$$\text{"}V_{m,h}^{\text{PCB}} = \text{max}(V_{m,h}^{\text{ППП}} - V_{m,h}^{\text{РД,население}} - V_{m,h}^{\text{РД,ОФР,ненас}} - V_{m,h}^{\text{ненас}}; 0), (45^2)";$$

после абзаца одиннадцатого дополнить абзацами следующего содержания:

" $\Pi_{m,h}^{\text{ненас}}$  - цена на электрическую энергию, определяемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении часа (h) расчетного периода (m) для покупки по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, а также на территориях, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{\text{ненас}}$  - объем электрической энергии, купленный гарантирующим поставщиком по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, а также на территориях, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются



в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;"

дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае если гарантирующий поставщик не функционирует на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, или на территориях, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, значения величин  $V_{m,h}^{\text{ненас}}$  и  $C_{m,h}^{\text{ненас}}$  принимаются равными нулю.

В случае если гарантирующий поставщик функционирует на территориях, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, значения величин  $V_{m,h}^{\text{ППП}}$  и  $W_{m,h}^{\text{PCB}}$  определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора на рынке на сутки вперед в объеме, обеспеченном перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.";

б) в пункте 16<sup>1</sup>:

абзац первый подпункта "а" после слов "оптового и розничных рынков," дополнить словами "а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам,";

дополнить подпунктом "в" следующего содержания:

"в) для гарантирующих поставщиков, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, по формуле:

$$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,PCB}} = \Pi_{m,h}^{\text{ненас}} \times K_{m,h}^{\text{ненас}} + \Pi_{m,h}^{\text{PCB}} \times (1 - K_{m,h}^{\text{ненас}}), \quad (45^5)$$

где  $K_{m,h}^{\text{ненас}}$  - коэффициент, равный соотношению совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам, по всем покупателям, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m).";

7) в пункте 22:

в абзаце шестом:

в предложении первом слова "за расчетный период (m) по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных" заменить словами "за расчетный период (m), за исключением стоимости покупки мощности по регулируемым договорам, заключенным";

в предложении втором:

после слов "m = январь" дополнить словами ", а также для договоров, для которых при расчете цены на мощность за расчетный период (m) используются параметры, не определенные ко дню расчета величины  $S_m^{M, \text{план}}$  ,";

слова "по указанным договорам" исключить;

абзац десятый изложить в следующей редакции:

" $S_{m-1}^{M, \text{факт}}$  - фактическая стоимость покупки мощности, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m-1) исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности (без учета определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической

энергии и мощности величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор) и на основании иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рублей. При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке значение величины  $S_{m-1}^{M, \text{факт}}$  уменьшается на величину штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, и денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности (за исключением денежных сумм, рассчитанных в отношении участника оптового рынка - поставщика мощности, в отношении которого открыто конкурсное производство в соответствии с Федеральным законом "О несостоятельности (банкротстве)"). Значение величины  $S_{m-1}^{M, \text{факт}}$  рассчитывается с учетом определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка стоимости мощности, произведенной гарантирующим поставщиком и приходящейся на обеспечение потребления в его группах точек поставки;"

5. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 32, ст. 4309; № 35, ст. 4528; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 1, ст. 178; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; 2018, № 39, ст. 5970; 2020, № 14, ст. 2136; № 17, ст. 2795; 2022, № 27, ст. 4863; № 30, ст. 5612; 2023, № 5, ст. 784):

1) пункт 2 после абзаца двадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории, предусмотренные приложением № 4<sup>1</sup> к Правилам оптового рынка.";

2) абзац третий пункта 44 изложить в следующей редакции:

"обязанность потребителя (покупателя) сообщать гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов (на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в пункте 3 приложения № 4<sup>1</sup> к Правилам оптового рынка, - до 2 часов) этого дня по московскому времени с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за один день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов (на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в пункте 3 приложения № 4<sup>1</sup> к Правилам оптового рынка, - до 2 часов) этого дня по московскому времени;"

3) в абзаце втором пункта 62 слова "пунктов 64 - 65<sup>2</sup>" заменить словами "пунктов 64 - 65<sup>2</sup> и 65<sup>5</sup>";

4) предложение второе абзаца тринадцатого пункта 65 дополнить словами "(указанное требование не применяется в отношении договоров, заключенных в соответствии с пунктом 65<sup>5</sup> настоящего документа)";

5) дополнить пунктом 65<sup>5</sup> следующего содержания:

"65<sup>5</sup>. До 31 декабря 2027 г. включительно производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующие на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, участвуют в отношениях, связанных с куплей-продажей на розничных рынках электрической энергии (мощности), произведенной на электростанциях, в отношении которых получены подтверждения о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в соответствии с пунктом 337 или 338 Правил оптового рынка только на основании

договоров с гарантирующим поставщиком, предусмотренных абзацем третьим пункта 64 настоящего документа.

Условиями, обязательными при заключении договоров, указанных в абзаце первом настоящего пункта, являются:

обязанность производителя электрической энергии (мощности) передавать информацию о плановых почасовых объемах продажи электрической энергии (мощности) по договору в адрес гарантирующего поставщика не позднее 2 суток до начала фактической поставки электрической энергии (мощности);

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

порядок определения стоимости электрической энергии (мощности), которая определяется исходя из цены, не превышающей средней величины из установленных в отношении электростанции регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на первое полугодие и второе полугодие 2024 г., проиндексированной в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. При этом стоимость электрической энергии (мощности) не может превышать величину, определенную исходя из дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цены на электрическую энергию на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период.";

б) пункт 83 после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"На отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, до определения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей на территориях соответствующих субъектов Российской

Федерации используется регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории.";

7) в абзаце третьем пункта 98:

слова "коммерческому оператору оптового рынка" заменить словами "в совет рынка";

слова "или в порядке, установленном в соглашении об информационном обмене, заключенном для гарантирующего поставщика, не являющегося участником оптового рынка," исключить;

8) в абзаце третьем пункта 110:

слова "коммерческому оператору оптового рынка" заменить словами "в совет рынка";

слова "или в порядке, установленном в соглашении об информационном обмене, заключенном гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), не являющимся участником оптового рынка," исключить;

9) пункт 198 дополнить абзацами следующего содержания:

"С 1 апреля 2025 г. на территории Республики Саха (Якутия), ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка:

организация, осуществляющая функции гарантирующего поставщика и являющаяся самой крупной по объемам электрической энергии, поставляемой на розничном рынке потребителям на территории Республики Саха (Якутия), ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, утрачивает статус гарантирующего поставщика;

в границах зоны деятельности организации, утратившей статус гарантирующего поставщика в соответствии с абзацем шестнадцатым настоящего пункта, гарантирующим поставщиком является энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка.";

10) в пункте 235:

абзацы девятый - одиннадцатый признать утратившими силу;

в абзаце двенадцатом слова "составляющие  $C_{j,m}^{CET}$ ,  $C_{j,m,i}^{\text{Э, доведение}}$  указываются" заменить словами "составляющая  $C_{j,m}^{CET}$  указывается";

11) в пункте 243:

абзацы девятый и десятый признать утратившими силу;

в абзаце двенадцатом слова "составляющие  $C_{j,m}^{CET}$ ,  $C_{j,m,i}^{\text{Э, доведение}}$  указываются" заменить словами "составляющая  $C_{j,m}^{CET}$  указывается";

12) в пункте 244:

абзацы десятый и одиннадцатый признать утратившими силу;

в абзаце тринадцатом слова "составляющие  $C_{j,m}^{CET}$ ,  $C_{j,m,i}^{\text{Э, доведение}}$  указываются" заменить словами "составляющая  $C_{j,m}^{CET}$  указывается";

13) в пункте 245:

абзацы двадцать восьмой - тридцать первый признать утратившими силу;

в абзаце тридцать втором слова "составляющие  $C_{j,m}^{CET,C}$  и  $C_{j,m,i}^{M, доведение}$  указываются" заменить словами "составляющая  $C_{j,m}^{CET,C}$  указывается";

14) в пункте 246:

абзацы десятый и одиннадцатый признать утратившими силу;

в абзаце тринадцатом слова "составляющие  $C_{j,m}^{CET}$ ,  $C_{j,m,i}^{\text{Э, доведение}}$  указываются" заменить словами "составляющая  $C_{j,m}^{CET}$  указывается";

15) абзацы тридцать восьмой, тридцать девятый и сорок первый пункта 247 признать утратившими силу.

6. В постановлении Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 32, ст. 5077; 2018, № 48, ст. 7405; № 51, ст. 8008; 2019, № 21, ст. 2563; 2021, № 52, ст. 9143):

1) в Правилах определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных указанным постановлением:

в пункте 6:

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$S_k^{\text{над } i} = S_{k,\text{цз}}^{\text{над } i} + S_{k,\text{не связ ЭЭС}}^{\text{над } i};$$

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

" $S_{k,\text{цз}}^{\text{над } i}$  - годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность в части территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка, на i-й год периода применения надбавки к цене на мощность в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" (рублей);";

в пункте 6<sup>1</sup>:

в абзаце первом:

слова "или к неценовой зоне оптового рынка" исключить;

слова " $S_{k,\text{цз(нцз)}}^{\text{над } i}$  определяется" заменить словами " $S_{k,\text{цз}}^{\text{над } i}$  определяется";

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$S_{k,\text{цз}}^{\text{над } i} = \sum_{j(\text{ВН,СН1,СН2,НН})} \max(0; (\text{Ц}_{k,j}^i - \text{T}_{k,j}^{\text{баз } i}) \times V_{k,\text{цз}}^i);$$

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

" $\text{Ц}_{k,j}^i$  - прогнозная цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, поставляемую на j-м уровне напряжения в году i (рублей/кВт·ч без учета налога на добавленную стоимость);";

в абзаце шестом слова "или неценовой зоне оптового рынка" исключить;

в пункте 6<sup>2</sup>:

абзацы первый и второй изложить в следующей редакции:

"6<sup>2</sup>. Прогнозная цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, поставляемую на j-м уровне напряжения в году i ( $\text{Ц}_{k,j}^i$ ), определяется по формуле:



$$"Ц_{k,j}^i = Ц_{k,j}^{2020} \times \Pi_{g=2021}^i t_g, ";$$

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

" $Ц_{k,j}^{2020}$  - цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, поставленную на уровне напряжения j, определенная на основе данных официальной статистической отчетности за 2020 год (рублей/кВт·ч без учета налога на добавленную стоимость);";

в пункте 6<sup>3</sup>:

в абзаце первом слова "или неценовой зоне оптового рынка" исключить;

в абзацах четвертом - восьмом, десятом, одиннадцатом, тринадцатом и четырнадцатом слова "или к неценовой зоне оптового рынка" исключить;

2) в пункте 4 Правил целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах, утвержденных указанным постановлением, слова "и неценовых" исключить.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к постановлению Правительства  
Российской Федерации  
от 23 декабря 2024 г. № 1868

**П Е Р Е Ч Е Н Ь**

**утративших силу отдельных положений актов  
Правительства Российской Федерации**

1. Абзацы третий и четвертый подпункта "к" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008).

2. Подпункт "б" пункта 2, абзацы второй - пятый подпункта "а", абзацы второй - четвертый подпункта "б", абзацы второй - четвертый подпункта "в", абзацы второй - четвертый подпункта "д", абзацы восьмой - десятый и двенадцатый подпункта "е" пункта 5 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. № 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 32, ст. 5077).

3. Подпункт "и" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 г. № 1496 "О вопросах присоединения Западного и Центрального районов

электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) к Единой энергетической системе России, а также о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 51, ст. 8007).

4. Подпункт "ю" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 5, ст. 389).

5. Подпункт "д" пункта 1 изменений, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 г. № 256 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 11, ст. 1140).

6. Подпункт "з" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550).

7. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 г. № 2319 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 1, ст. 172).

8. Абзацы третий, седьмой, восьмой и тринадцатый подпункта "а", подпункт "в" пункта 1 и пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 г. № 1231 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и признании утратившим силу отдельного положения акта Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 31, ст. 5905).

9. Подпункты "в" - "е", "з" - "к" пункта 1, подпункты "г" и "д" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 г. № 2025 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8218).

10 Абзацы второй - пятый подпункта "б", абзацы второй - четвертый подпункта "в", абзацы второй - четвертый подпункта "г", абзацы пятый - девятый подпункта "д", абзацы второй - четвертый подпункта "е", абзацы четвертый - шестой, абзац восьмой подпункта "ж" пункта 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу достижения на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 декабря 2021 г. № 2306 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу достижения на территории Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 52, ст. 9143).

11. Пункт 3 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 г. № 164 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам обращения мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 7, ст. 1135).

---