



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 декабря 2021 г. № 2424

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.
2. Федеральной антимонопольной службе в 4-месячный срок утвердить методические указания по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации.
3. Признать утратившими силу отдельные положения актов Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2021 г. № 2424

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**

1. В постановлении Правительства Российской Федерации от 9 января 2009 г. № 14 "Об утверждении Правил урегулирования споров, связанных с применением платы за технологическое присоединение и (или) тарифных ставок, установленных органами государственного регулирования цен (тарифов) для определения величины такой платы (стандартизированных тарифных ставок)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 3, ст. 414; 2018, № 19, ст. 2755):

а) наименование и текст после слов "с применением" дополнить словами "платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) и";

б) в Правилах урегулирования споров, связанных с применением платы за технологическое присоединение и (или) тарифных ставок, установленных органами государственного регулирования цен (тарифов), для определения величины такой платы (стандартизированных тарифных ставок), утвержденным указанным постановлением:

наименование после слов "с применением" дополнить словами "платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) и";

пункт 1 после слов "с применением" дополнить словами "платы за реализацию территориальной сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) и".

2. В пункте 125 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2015, № 36, ст. 5034; 2017, № 1, ст. 178; 2019, № 21, ст. 2583; 2021, № 6, ст. 985):

- а) абзац второй признать утратившим силу;
- б) в предложении третьем абзаца двенадцатого слова "предусмотренное абзацем вторым настоящего пункта" исключить;
- в) в абзаце тринадцатом слова "предусмотренного абзацем вторым настоящего пункта" исключить;
- г) в абзаце пятнадцатом слова "определяется в следующем порядке" заменить словами "определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в соответствии с Правилами определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке электрической энергии и мощности с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении их вывода из эксплуатации, приведенными в приложении № 5⁴ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- д) абзацы шестнадцатый - тридцать второй признать утратившими силу.

3. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; 2013, № 44, ст. 5754; 2014, № 23, ст. 7094; № 50, ст. 2994; 2015, № 36, ст. 5034; 2016, № 22, ст. 6135; № 44, ст. 3212; 2017, № 1, ст. 178; 2018, № 19, ст. 2756; 2020, № 1, ст. 80; № 52, ст. 8863):

а) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением: после абзаца шестого пункта 2 дополнить абзацем следующего содержания:

"инвестиционные ресурсы" - средства, предусмотренные в качестве источников финансирования инвестиционных программ, утвержденных в установленном порядке, включенные в состав необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики;"

пункт 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"Государственному регулированию подлежит плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности).";

в пункте 11¹:

в абзаце втором слова "а также начиная с 2016 года" исключить;

абзац третий признать утратившим силу;

в абзаце девятом пункта 12 слово "энергоснабжения" заменить словом "энергосбережения";

в подпункте 2 пункта 21 слова "в соответствии с пунктом 30" заменить словами "в соответствии с пунктом 29";

в пункте 24 слова "в соответствии с пунктом 30" заменить словами "в соответствии с пунктом 29";

в подпункте 2 пункта 25 слова "в пункте 30" заменить словами "в пункте 29";

в пункте 28:

в подпунктах 1 и 2 слова "пунктом 30" заменить словами "пунктом 29";

в подпункте 5 слова "не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети," исключить;

подпункт 9 признать утратившим силу;

в пункте 42:

в абзаце пятом слова "на 2015 год и последующие периоды" исключить;

в предложении первом абзаца седьмого слова "начиная с 2013 года" исключить;

в пункте 45:

в абзаце первом:

предложение первое после слов "генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме" дополнить словами "(за исключением генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации)";

после слов "определяются в соответствии с" дополнить словами "настоящим документом и";

абзац второй изложить в следующей редакции:

"Цена на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, и составляющие части таких цен определяются и используются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка согласно приложению № 5⁴.";

в абзаце третьем:

в предложении первом слова "на 2015 год и последующие периоды" исключить;

предложение второе дополнить словами ", а также к генерирующим объектам, отнесенным к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации";

абзац четвертый дополнить предложением следующего содержания:
"Указанная норма не применяется для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.";

абзац пятый дополнить предложением следующего содержания:
"Указанная норма не применяется для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.";

абзац шестой дополнить словами ", и генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации";

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"Цена продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, определяется с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии.";

после абзаца седьмого дополнить абзацами следующего содержания:

"Прогнозная прибыль от продажи электрической энергии определяется на основании разницы между прогнозной ценой на электрическую энергию на рынке на сутки вперед на год поставки мощности в соответствии с прогнозом, осуществленным советом рынка, и цены, рассчитанной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимых с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), а также в соответствии с методическими указаниями по расчету составляющей части цены на мощность,

обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

При определении прогнозной прибыли от продажи электрической энергии для генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, учитывается также прогнозная прибыль иных генерирующих объектов соответствующей электростанции, мощность которых не поставляется на оптовом рынке по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 14 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 одиннадцатый признать утратившим силу;

абзац тринадцатый признать утратившим силу;

дополнить абзацем следующего содержания:

"Цена на мощность, поставляемую на оптовый рынок по регулируемым договорам генерирующими объектами, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на уровне составляющей части цены на мощность, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца такого генерирующего объекта, обеспечивающих его эксплуатацию.";

в абзаце первом пункта 71 слова "в установленном порядке" исключить;

абзац первый пункта 73 изложить в следующей редакции:

"73. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают в виде формул регулируемые цены на электрическую

энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в неценовые зоны, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей (далее - конечные регулируемые цены), в соответствии с формулами расчета конечных регулируемых цен, предусмотренными разделом XII 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", в отношении каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с указанием в числовом выражении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.";

пункт 79 после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"размер платы за реализацию организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности).";

дополнить разделом VIII следующего содержания:

"VIII. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности)

88. В состав платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), определяемой в соответствии с порядком определения размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), включаются подтвержденные проектной документацией расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, которые предусмотрены решением федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-

правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, принятым в соответствии с пунктом 76 или 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

89. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) определяется не более предельной стоимости реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, определенной в соответствии с пунктом 66 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации и указанной в решении федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, принятом в соответствии с пунктом 76 или 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.";

дополнить приложением № 5⁴ следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5⁴
к Основам ценообразования
в области регулируемых цен
(тарифов) в электроэнергетике

П Р А В И Л А

**определения цены на мощность, поставляемую покупателям
на оптовом рынке электрической энергии и мощности с
использованием объектов по производству электрической энергии,
отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых
поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием
уполномоченного федерального органа исполнительной власти
о приостановлении их вывода из эксплуатации**

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в

вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации).

2. Цена на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации ($\Pi_{m,j}^M$), определяется организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении календарного месяца m года i по формуле:

$$\Pi_{m,j}^M = \Pi_{i,j}^{MЭ} + \Pi_{m,j}^{MЗ},$$

где:

$\Pi_{i,j}^{MЭ}$ - составляющая часть цены на мощность в i -м году j -го генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, которая в совокупности с доходом от продажи электрической энергии обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца такого генерирующего объекта на его эксплуатацию в течение периода приостановления его вывода из эксплуатации (далее - составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта) (руб./МВт в месяц);

$\Pi_{m,j}^{MЗ}$ - составляющая часть цены на мощность j -го генерирующего объекта в месяце m , которая обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника или иного законного владельца генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, на реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода

генерирующего объекта из эксплуатации, подлежащих выполнению на объектах электросетевого хозяйства, и (или) мероприятий по обособлению объекта электросетевого хозяйства, указанных в решении уполномоченного органа в соответствии с пунктами 76 и (или) 78 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, за исключением мероприятий, связанных со строительством и вводом в эксплуатацию и (или) с увеличением установленной мощности генерирующих объектов (далее - составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий) (руб./МВт в месяц).

3. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта устанавливается федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) с учетом прибыли от продажи электрической энергии в соответствии с утвержденными этим органом методическими указаниями по расчету составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении его вывода из эксплуатации, на основании информации, необходимой для их определения, предоставляемой поставщиками оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в установленном этим федеральным органом составе и порядке.

При установлении составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с пунктом 7 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", учитываются выпадающие доходы, образовавшиеся в результате эксплуатации объекта по производству электрической энергии в период времени, исчисляемый от даты вступления в силу решения уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации до даты утверждения федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) такой составляющей.

4. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующих объектов, указанных в распоряжениях

Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. № 1330-р, от 14 ноября 2019 г. № 2689-р и от 31 декабря 2020 г. № 3700-р, определяется на уровне цены, определяемой в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в сфере регулирования цен (тарифов) с учетом следующих особенностей:

такая составляющая устанавливается не выше цены, по которой осуществлялась продажа мощности в последнем календарном году, в котором поставка мощности генерирующим объектом осуществлялась в вынужденном режиме, и составляющей части цены на мощность для обеспечения эксплуатации такого генерирующего объекта, установленной в предыдущем периоде регулирования;

такая составляющая устанавливается не выше значения цены на мощность, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (далее - Правила об определении цены на мощность), для аналогичного генерирующего объекта на основании информации, полученной от совета рынка;

для генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007 - 2014 годах, в отношении которых уполномоченным органом принято решение о приостановлении их вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, за исключением решения, предусмотренного абзацем третьим пункта 70 и абзацем третьим пункта 71 Правил об определении цены на мощность, такая составляющая устанавливается с учетом средств на оплату процентов по инвестиционным кредитам, привлеченным для строительства (реконструкции) генерирующего объекта. При этом процентная ставка принимается в размере, не превышающем ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшую на день заключения инвестиционного договора, увеличенную на 2 процентных пункта.

5. Составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий j -го генерирующего объекта в календарном месяце m ($\Pi_{m,j}^{M3}$) определяется организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по формуле:

$$\Pi_{m,j}^{M3} = \frac{P_j^{CO}}{M_j \times N_{mj}^{BP}},$$

где:

P_j^{CO} - плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j -го генерирующего объекта (рублей);

M_j - количество полных расчетных календарных месяцев в периоде времени, исчисляемом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) была установлена плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j -го генерирующего объекта, и оканчивающемся календарной датой, до наступления которой в соответствии с решением уполномоченного органа приостанавливается вывод из эксплуатации j -го генерирующего объекта;

N_{mj}^{BP} - прогнозный объем продажи мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности j -м генерирующим объектом в календарном месяце m , определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объема обязательств по поставке мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности в расчетном периоде с использованием соответствующего генерирующего объекта, уменьшенного на объем мощности, подлежащий поставке по регулируемым договорам, и на объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды (МВт в месяц).

6. Плата за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации j -го генерирующего объекта определяется и устанавливается в отношении организации по управлению

единой национальной (общероссийской) электрической сетью федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) или органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в отношении территориальных сетевых организаций.

7. В случае если не установлена величина платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации генерирующего объекта, то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий принимается равной нулю.

8. В случае если поставщик помимо производства электрической (тепловой) энергии осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы (убытки) от этих видов деятельности не учитываются при расчете составляющих частей цены на мощность, определяемых в соответствии с настоящими Правилами.

9. В случае если генерирующий объект в период действия решения уполномоченного органа о приостановлении его вывода из эксплуатации был отобран по результатам конкурентного отбора мощности, составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта в таком периоде определяется не выше цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности 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", для ценовой зоны оптового рынка, в которой находится объект по производству электрической энергии (мощности), подлежащий выводу из эксплуатации, с учетом требований Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

10. Величина составляющей части цены (тарифа) на мощность, обеспечивающая эксплуатацию такого генерирующего объекта в i -м году, определяется не выше величины такой составляющей части цены (тарифа)

на мощность, представленной собственником или иным законным владельцем генерирующего объекта для оценки экономических последствий для потребителей на оптовом рынке и розничных рынках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации и продолжения эксплуатации объекта диспетчеризации в соответствии с разделом IV Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

11. В случае если замещающие мероприятия на объектах электросетевого хозяйства по обеспечению вывода генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановлении вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, не выполнены в объеме, определенном уполномоченным органом в установленный в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации срок, и уполномоченным органом принято решение о продлении периода приостановления вывода объекта по производству электрической энергии (мощности) из эксплуатации, то составляющая часть цены на мощность для обеспечения замещающих мероприятий принимается равной нулю, а составляющая часть цены (тарифа) на мощность для обеспечения эксплуатации генерирующего объекта для таких объектов в таком периоде не может превышать цену на мощность, определенную по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны оптового рынка, в которой находится объект по производству электрической энергии (мощности), подлежащий выводу из эксплуатации, проиндексированную в таком периоде с учетом требований Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".;

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

пункт 8¹ после слов "платы за технологическое присоединение" дополнить словами ", и платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности)";

пункт 9 дополнить подпунктом 6 следующего содержания:

"б) цен на мощность, производимую и поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации.";

абзац третий пункта 14 после слов "необходимую для определения указанной цены" дополнить словами "или составляющей части цены на мощность, обеспечивающей компенсацию расходов собственника или иного законного владельца на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого уполномоченным органом принято решение о приостановления вывода его из эксплуатации,".

4. Подпункт "в" пункта 3 Положения о государственном контроле (надзоре) за реализацией органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543 "О государственном контроле (надзоре) за реализацией органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации полномочий в области регулирования цен (тарифов)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 27, ст. 3602), после слов "в части применения" дополнить словами "платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и".

5. Подпункт "б" пункта 1 Правил рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 г. № 533 "Об утверждении Правил рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 9 января 2009 г. № 14 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 19, ст. 2755), изложить в следующей редакции:

"б) споры, связанные с применением платы за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы и платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по

производству электрической энергии (мощности), и споры, связанные с установлением платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности) и платы за технологическое присоединение к сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы;".

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2021 г. № 2424

П Е Р Е Ч Е Н Ь
утративших силу отдельных положений актов Правительства
Российской Федерации

1. Абзацы третий и четвертый подпункта "х" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 г. № 893 "Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 36, ст. 5034).

2. Абзацы восьмой, девятый подпункта "а" пункта 5 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу отнесения территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. № 1446 "Об отнесении территорий Республики Крым и г. Севастополя к территориям, которые объединены в первую ценовую зону оптового рынка, а также об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 1, ст. 178).

3. Абзац второй пункта 2 изменений, которые вносятся в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2018 г. № 170 "О внесении

изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 10, ст. 1487).

4. Абзацы четвертый - двадцатый подпункта "и" пункта 6 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 6, ст. 985).
