



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 сентября 2025 г. № 1505

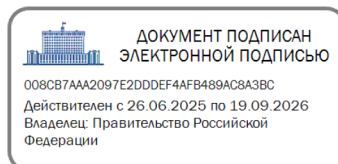
МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 сентября 2025 г. № 1505

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

1. 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; № 42, ст. 5919; 2013, № 23, ст. 2909; 2014, № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329; № 31, ст. 5017; 2017, № 11, ст. 1558; № 16, ст. 2426; № 23, ст. 3321; № 25, ст. 3684; № 37, ст. 5531; № 43, ст. 6335; 2018, № 1, ст. 391; № 3, ст. 543; № 15, ст. 2163; № 41, ст. 6241; 2019, № 5, ст. 389; № 45, ст. 6365; 2020, № 27, ст. 4234; № 49, ст. 7944; 2021, № 1, ст. 181; № 7, ст. 1146; № 11, ст. 1820; № 27, ст. 5447; № 29, ст. 5670; № 36, ст. 6431; № 49, ст. 8218; 2022, № 1, ст. 189; № 21, ст. 3477; № 23, ст. 3827; № 37, ст. 6373; № 39, ст. 6648; 2023, № 5, ст. 784; № 7, ст. 1135; № 14, ст. 2466; № 40, ст. 7240; 2024, № 1, ст. 180; № 16, ст. 2245):

а) в подпункте 11 пункта 4 слова "в период, на который мощность таких объектов не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности" исключить;

б) в абзаце семнадцатом пункта 51 слова "от 9 сентября 2022 г. № 1583 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" и до 31 декабря 2024 г." заменить словами "от 30 сентября 2025 г. № 1505 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и до 31 декабря 2026 г.";

в) абзац четвертый подпункта 1 пункта 54 изложить в следующей редакции:

"в случае ремонта, согласованного с системным оператором в отношении генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, производимого в период, начинающийся с наиболее ранней из дат, наступающих за 3 календарных месяца, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил, и за 9 календарных месяцев, предшествующих дате начала поставки мощности по соответствующему договору, и заканчивающийся через 6 месяцев, следующих за датой начала поставки мощности по соответствующему договору, - производству среднемесячного почасового объема такого ремонта, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.";

г) пункт 101 после абзаца восемнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"указание на необходимость соответствия генерирующего оборудования, эксплуатируемого по итогам строительства новых генерирующих объектов, критериям подтверждения производства российской промышленной продукции, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства российской промышленной продукции (далее - требования по локализации)";

д) в предложении первом абзаца первого пункта 103 слова "было подано заявление о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей не позднее окончания календарного года, на который проводится этот конкурентный отбор мощности" заменить словами "принято решение уполномоченного органа о согласовании или приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей до начала года, на который проводится этот конкурентный отбор мощности";

е) предложение первое абзаца тринадцатого пункта 108 изложить в следующей редакции: "В отношении генерирующих объектов, не относящихся к объектам гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) или к объектам, в отношении которых уполномоченным органом принято решение о согласовании или приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации

с даты, наступающей в году, на который проводится конкурентный отбор мощности, объемы мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь.";

ж) в абзаце тридцать третьем пункта 112¹ слова "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 по локализации)" заменить словами "требованиям по локализации";

з) дополнить пунктом 112⁷ следующего содержания:

"112⁷. В случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов содержит указание на необходимость соответствия генерирующего оборудования нового генерирующего объекта требованиям по локализации, оборудование, включенное в утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации строительства новых генерирующих объектов тепловых электростанций, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, в отношении которого необходимо получить сведения о включении в реестр российской промышленной продукции, должно соответствовать требованиям по локализации.

Подтверждение выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации оборудования новых генерирующих объектов осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией, в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия в реестре российской промышленной продукции, размещаемом в государственной информационной системе промышленности в соответствии со статьей 17¹ Федерального закона "О промышленной политике в Российской

Федерации", реестровых записей в отношении всего генерирующего оборудования, к которому применяются требования по локализации.

Проверка наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации оборудования новых генерирующих объектов 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.";

и) в пункте 113¹:

в абзаце втором слова "периода проведения мероприятий по модернизации, а также" исключить;

в абзаце пятом слова "(за исключением установленного в соответствии с настоящими Правилами периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по соответствующему договору)" заменить словами "или решением Правительства Российской Федерации (за исключением установленного в соответствии с настоящими Правилами периода поставки мощности по соответствующему договору)";

к) предложение первое абзаца девятнадцатого пункта 114 изложить в следующей редакции: "По договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил (за исключением генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации

в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации).";

л) в абзаце сорок четвертом пункта 116 слова "1 января 2028 г." заменить словами "1 октября 2026 г.";

м) абзац тринадцатый пункта 121 дополнить предложением следующего содержания: "Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2024 году, определяется с учетом допустимого отклонения от объема мощности, определенного по итогам такого отбора, в сторону увеличения, но не более чем на 20 процентов.";

н) в абзаце втором пункта 176 слова "от 9 сентября 2022 г. № 1583 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" и до 31 декабря 2024 г." заменить словами "от 30 сентября 2025 г. № 1505 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и до 31 декабря 2026 г.";

о) абзац седьмой пункта 264 дополнить предложением следующего содержания: "В рамках проведения отбора проектов модернизации в 2025 году дополнительно отбираются проекты модернизации, предусматривающие реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2031 г.";

п) в пункте 265:

в абзаце первом:

в предложении первом слова "3,2 ГВт" заменить словами "1,45 ГВт", слова "0,8 ГВт" заменить словами "0,55 ГВт";

предложение третье после слов "Для 2027, 2028 и 2029 годов" дополнить словами "в рамках отбора, проведенного в 2021 году,";

дополнить предложением следующего содержания: "В рамках отбора, проводимого в 2025 году, дополнительно устанавливаются объемы максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, в целях отбора проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, и для 2029 года

составляют 1 ГВт, но не более 0,2 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка, для 2030 и 2031 года (для каждого из указанных годов) составляют 2 ГВт, но не более 0,4 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Требования по локализации не распространяются на предусмотренные проектом модернизации мероприятия по замене паровой турбины, переводу генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), а также по комплексной замене генератора (генераторов) при условии, что паровая турбина с генератором, газовая турбина с генератором приобретены участником оптового рынка до 2019 года и не должны быть ранее эксплуатированными и (или) использованными.";

р) абзац третий подпункта 2 пункта 266 дополнить словами "или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин)";

с) в пункте 268:

в подпункте 2:

в абзаце первом слова "для генерирующих объектов, в отношении которых поставщик участвует в проводимом в 2021 году отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., а также для входящих в состав генерирующих объектов турбин" заменить словами "для входящих в состав генерирующих объектов газовых турбин, а также для паровых турбин";

абзац четвертый дополнить словами ", и для входящих в состав генерирующих объектов турбин, в отношении которых

планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил";

предложение второе подпункта 3 изложить в следующей редакции:
"Данный критерий не применяется к генерирующим объектам, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил.";

т) подпункт 2 пункта 270 дополнить словами ", с указанием отнесения таких территорий к территориям технологически необходимой генерации";

у) дополнить пунктом 270¹ следующего содержания:

"270¹. Если после опубликования информации в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил и до начала периода подачи ценовых заявок вступают в силу акты Правительства Российской Федерации, которые предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований либо устанавливают для проведения отбора проектов модернизации новые требования, информация, предусмотренная пунктом 270 настоящих Правил, должна быть актуализирована системным оператором не позднее начала периода подачи заявок на участие в отборе проектов модернизации.";

ф) в пункте 272:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"Проект модернизации может состоять из различных мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил. В случае если проект модернизации предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) вне электростанции (электростанций), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации, при условии расположения нового генерирующего объекта в той же ценовой зоне оптового рынка с электростанцией (электростанциями), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации.";

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

"значение установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) после реализации проекта модернизации, которое не может отличаться от значения установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) до реализации проекта модернизации в сторону увеличения

более чем на 30 процентов (не распространяется на проекты модернизации генерирующих объектов, расположенных на территориях технологически необходимой генерации, указанных в опубликованной в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил информации) и в сторону уменьшения более чем на 50 процентов (для проектов модернизации генерирующих объектов, расположенных на территориях технологически необходимой генерации, указанных в опубликованной в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил информации, уменьшение установленной мощности не допускается);";

в абзаце пятнадцатом слова "составлять менее 6 месяцев и" исключить;

х) абзац пятый пункта 273 дополнить словами ", и умноженную на коэффициент 1,1136";

ц) пункт 275 дополнить абзацем следующего содержания:

"Для отбора, проводимого в 2025 году, при определении показателя эффективности для проектов модернизации, включающих генерирующее оборудование суммарной мощностью не более 30 МВт и предусматривающих комплексную замену данного генерирующего оборудования, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, на которых в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 757 "О мерах, осуществляемых в субъектах Российской Федерации в связи с Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 756" введен режим, предусматривающий максимальный или средний уровень реагирования, рассчитанное в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта значение дополнительно умножается на коэффициент, равный 0,6.";

ч) в пункте 276:

абзац второй дополнить предложением следующего содержания: "При проведении отбора проектов модернизации в 2025 году данное условие одновременно применяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2031 г. и в отношении иных проектов";

абзац третий дополнить словами "(для периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, соответствующего

2029 году, а также для отбора проектов модернизации, проводимого в 2026 году, указанная разница принимается равной нулю)";

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"При проведении отбора проектов модернизации в 2025 году в отношении проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2031 г., объем установленной мощности генерирующих объектов, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, не должен превышать для 2029 года 1 ГВт, но не более 0,2 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка, для 2030 и 2031 годов (для каждого из указанных годов) 2 ГВт, но не более 0,4 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка.";

ш) в пункте 281:

в абзаце третьем слова "в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации с учетом условия о длительности периода реализации проекта модернизации не менее 6 месяцев" исключить;

абзац шестой после слов "быть уменьшена" дополнить словами ", но не менее чем до 48 месяцев, в случае если в отношении проекта модернизации не подтверждена реализация хотя бы одного мероприятия, указанного в подпунктах 1 и 2 пункта 266 настоящих Правил,";

щ) в пункте 284:

абзац третий:

после слов "Подтверждение выполнения" дополнить словами "или нераспространения";

дополнить словами ", или выполнения условий, предусмотренных пунктом 265 настоящих Правил, при которых требования по локализации не распространяются";

абзац четвертый после слов "подтверждения выполнения" дополнить словами "или нераспространения";

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"Если по итогам реализации проекта модернизации генерирующего объекта, предусматривающего вывод из эксплуатации турбоагрегата, не представлены акт о выводе соответствующего объекта диспетчеризации из эксплуатации, оформленный в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, или решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти

о приостановлении или согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей не позднее начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.";

ы) абзац первый пункта 285 после слов "подтверждения выполнения" дополнить словами "или нераспространения";

э) в абзаце первом пункта 292 слова "от 9 сентября 2022 г. № 1583 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности" и до 31 декабря 2024 г." заменить словами "от 30 сентября 2025 г. № 1505 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и до 31 декабря 2026 г.";

ю) абзац первый пункта 320 после слов "записи из реестра российской промышленной продукции," дополнить словами "за исключением установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32), эксплуатируемой по итогам модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 18 мая 2023 г. № 1288-р,";

я) в абзацах третьем и десятом пункта 323 слова "31 декабря 2028 г." заменить словами "30 сентября 2026 г.".

2. В постановлении 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; 2020, № 27, ст. 4234; № 49, ст. 7944; 2021, № 12, ст. 2034):

а) в Правилах определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденных указанным постановлением:

пункт 3 изложить в следующей редакции:

"3. Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию мероприятий по модернизации определяется как произведение величины типовых капитальных затрат на реализацию мероприятий по модернизации и коэффициента, равного:

4,81 - для мероприятий, указанных в подпункте 1 пункта 266 Правил оптового рынка, реализуемых в отношении генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля;

3,11 - для мероприятий, указанных в подпункте 1 пункта 266 Правил оптового рынка, реализуемых в отношении генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием газа;

2,39 - для мероприятий, указанных в абзаце втором подпункта 2 пункта 266 Правил оптового рынка;

2,79 - для мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 Правил оптового рынка;

2,67 - для мероприятий, указанных в абзаце четвертом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка;

2,18 - для мероприятий, указанных в абзаце пятом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка;

4,85 - для мероприятий, указанных в абзаце седьмом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка;

3,4 - для мероприятий, указанных в абзаце восьмом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка;

4,18 - для мероприятий, указанных в абзацах двенадцатом - пятнадцатом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка;

1,5 - для мероприятий, указанных в абзаце десятом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка (данный коэффициент дополнительно умножается на коэффициент, равный 4,5, для мероприятий, включенных в проекты модернизации, предусматривающие перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла);

1,82 - для прочих мероприятий, указанных в подпункте 3 пункта 266 Правил оптового рынка.";

в пункте 5:

абзац второй после слов "на реализацию проекта модернизации" дополнить словами ", за исключением проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 Правил оптового рынка,";

в абзаце третьем цифры "89526" заменить цифрами "302920";

в абзаце пятом цифры "43892" заменить цифрами "226798", цифры "4107110" заменить цифрами "6851057";

в абзаце седьмом цифры "54000" заменить цифрами "243660";
в абзаце восьмом цифры "45057" заменить цифрами "124908";
в абзаце десятом цифры "25973" заменить цифрами "71929",
цифры "1720218" заменить цифрами "4775566";
в абзаце двенадцатом цифры "31677" заменить цифрами "87764";
дополнить абзацем следующего содержания:

"Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, предусматривающего реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 Правил оптового рынка, на который в соответствии с пунктом 265 Правил оптового рынка требования по локализации не распространяются, не может превышать произведения величины установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации и значения предельных максимальных удельных капитальных затрат проекта модернизации, равного 131300 рублей за 1 кВт.";

абзац первый подпункта 2 позиции 2 приложения № 1 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"2) надстройка генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин):";

абзац первый подпункта 2 позиции 2 приложения № 2 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"2) надстройка генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических

систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин):";

приложение № 4 к указанным Правилам дополнить позицией следующего содержания:

"Территории иных субъектов Российской Федерации 1";

б) в пункте 7 Правил индексации величин типовых капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденных указанным постановлением, слова ", предусмотренный пунктом 3 настоящих Правил" заменить словами "с 1 января 2024 г. до 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации".

3. В пункте 161¹ Правил 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; 2022, № 13, ст. 2094; 2023, № 2, ст. 511):

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"161¹. Решение о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, принятое уполномоченным органом в соответствии с пунктом 155 настоящих Правил, решение уполномоченного органа или заключение субъекта оперативно-диспетчерского управления о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, возможность вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации в ранее согласованную дату по которым подтверждена в соответствии с пунктом 158 или 161 настоящих Правил, а также заключение субъекта оперативно-диспетчерского управления, на основании которого в соответствии с пунктом 155 или 158 настоящих Правил принято решение уполномоченного органа о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, по истечении 6 месяцев с указанной в таком решении (заключении) согласованной даты вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации прекращают свое действие для целей выполнения

действий, предусмотренных пунктами 167 - 171 настоящих Правил. Для вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации требуется повторное прохождение процедуры согласования вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации в порядке, установленном настоящими Правилами.";

б) дополнить абзацем следующего содержания:

"Решение уполномоченного органа о согласовании вывода из эксплуатации объекта диспетчеризации, вывод из эксплуатации которого осуществляется в рамках реализации мероприятий, предусмотренных перечнем отобранных проектов по модернизации, утрачивает силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект диспетчеризации исключен из указанного перечня. С указанной даты предусмотренные законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики правовые последствия, связанные с указанным решением уполномоченного органа, прекращаются."

4. В пункте 2 постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2025 г. № 341 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2025, № 12, ст. 1318) слова "31 октября 2025 г." заменить словами "31 декабря 2026 г.".
