



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 марта 2021 г. № 395

МОСКВА

### **О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования**

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 совершенствования механизма привлечения инвестиций в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций и проведения дополнительных отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с применением инновационного энергетического оборудования.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 18 марта 2021 г. № 395

## ИЗМЕНЕНИЯ,

**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации  
по вопросам совершенствования механизма привлечения инвестиций  
в модернизацию генерирующих объектов тепловых электростанций  
и проведения дополнительных отборов проектов модернизации  
генерирующих объектов тепловых электростанций с применением  
инновационного энергетического оборудования**

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; 2019, № 45, ст. 6365; 2020, № 14, ст. 2106; № 27, ст. 4234; № 36, ст. 5629; № 40, ст. 6297; № 49, ст. 7944; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2021, 12 февраля, № 0001202102120048):

а) в пункте 264:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"В 2021 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 мая и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2027 г. В рамках проведения отбора проектов модернизации в 2021 году также отбираются проекты модернизации, предусматривающие 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.";

в абзаце пятом цифры "2021" заменить цифрами "2022";

б) предложение четвертое абзаца первого пункта 265 изложить в следующей редакции: "Указанные объемы суммарно для 2027 - 2029 годов составляют 1610 МВт, но не более 322 МВт для второй ценовой зоны оптового рынка.";

в) в пункте 268:

абзац первый подпункта 2 дополнить словами "(данный критерий не применяется 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, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, и при этом не планируется их вывод из эксплуатации по итогам реализации проекта модернизации и (или) реализация мероприятий, указанных в абзаце втором подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил)";

подпункт б изложить в следующей редакции:

"б) мощность генерирующего объекта отобрана по результатам конкурентных отборов мощности на 3 календарных года, предшествующих году начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первому году периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в пункте 264 настоящих Правил), или учтена при их проведении как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, составляющем по отношению к декабрю каждого из указанных календарных лет не менее 90 процентов объема мощности этого генерирующего объекта, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на год, который начинается за 4 года до года начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в пункте 264 настоящих Правил), или учтенной в этом конкурентном отборе мощности как мощность, подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил.";

г) абзац четвертый пункта 272 дополнить предложением следующего содержания: "В случае если проект модернизации, предусматривающий установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам проводимого в 2021 году отбора проектов модернизации в период

с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., 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.";

д) абзац четвертый пункта 276 изложить в следующей редакции:

"При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, не должен превышать 1610 МВт. При этом суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка, не должен превышать 322 МВт. Дополнительно при проведении указанного отбора проектов модернизации должно выполняться следующее условие о количестве газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, соответствующих каждому из диапазонов мощности, предусмотренных распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2019 г. № 817-р, определяющим образцы инновационного энергетического оборудования, установка которых предусматривается в проектах модернизации, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, - не более 2 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 65 МВт до 80 МВт, не более 3 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 100 МВт до 130 МВт и не более 4 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 150 МВт до 190 МВт.";

е) абзац двенадцатый пункта 277 дополнить предложением следующего содержания: "По результатам отбора проектов модернизации, проводимого в 2021 году, в указанный федеральный орган также направляется перечень генерирующих объектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в 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., соответствующие требованиям настоящих Правил и договора

о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.";

ж) пункт 278 изложить в следующей редакции:

"278. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 7 календарных дней после получения от системного оператора указанной в пункте 277 настоящих Правил информации представляет ее в Правительство Российской Федерации.

В перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, включаются генерирующие объекты, включенные в предварительный график реализации проектов модернизации, сформированный в соответствии с пунктом 277 настоящих Правил, с указанием для каждого генерирующего объекта перечня мероприятий по модернизации и периода реализации проекта модернизации, объема установленной мощности после реализации проекта модернизации, стоимостных параметров, значения коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определенного в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, и планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации.

В случае если совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты по модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, составляет менее 1610 МВт, по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, могут быть включены генерирующие объекты, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, из числа проектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов,

включенных в предварительный график реализации проектов модернизации. При этом выбор генерирующих объектов осуществляется по критерию наименьшего значения показателя эффективности, а совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, включенных в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (с учетом его дополнения по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики), не может превышать 1610 МВт."

2. В Правилах определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию 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; 2020, № 27, ст. 4234; № 49, ст. 7944):

а) в пункте 3:

абзац второй дополнить словами "(1,4 - для мероприятий, указанных в подпункте 2 пункта 266 Правил оптового рынка и включенных в проекты модернизации, предусматривающие перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла)";

абзац третий дополнить словами "(4,5 - для мероприятий, указанных в абзаце десятом подпункта 3 пункта 266 Правил оптового рынка и включенных в проекты модернизации, предусматривающие перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла)";

б) в абзаце тринадцатом пункта 5 слова "равного 70000 рублей за 1 кВт" заменить словами "равного 73437 рублям за 1 кВт для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин мощностью не менее 100 МВт, и 100000 рублей за 1 кВт для проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин мощностью менее 100 МВт".