



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 августа 2020 г. № 1298

МОСКВА

О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о 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. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики соответствующих субъектов Российской Федерации, при разработке в 2021 году схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации обеспечить включение в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", сведений:

а) о генерирующих объектах, признанных квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии на дату вступления в силу настоящего постановления, за исключением проектов, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31 декабря 2020 г., с указанием в отношении каждого объекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;

местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

год, в котором генерирующий объект впервые включен в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

б) о проектах, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31 декабря 2020 г., с указанием в отношении каждого проекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта, подавшего заявку на участие в отборе проектов;

планируемое (фактическое, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

срок возврата инвестированного капитала;

базовый уровень нормы доходности капитала;

год, в котором проект был отобран на конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта в соответствии с заявкой на участие в конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона (далее - заявка). В случае если в заявке отсутствует информация о планируемой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и генерирующий объект не введен в эксплуатацию, планируемой датой ввода в эксплуатацию генерирующего объекта является 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран при проведении конкурсных процедур по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых

продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта электроэнергетики. В случае принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, решения о согласовании переноса даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в заявке плановой датой ввода генерирующего в эксплуатацию объекта является дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, согласованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, на основании информации, поступившей от лица, подавшего заявку, но не позднее 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран по результатам конкурсного отбора по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, - в отношении генерирующих объектов, которые введены в эксплуатацию и в отношении которых установлена такая цена (тариф).

3. Федеральной антимонопольной службе до 1 октября 2020 г. привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

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

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пунктов 5 и 6 изменений, утвержденных настоящим постановлением, которые вступают в силу 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает 90 дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 августа 2020 г. № 1298

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации

5.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; 2015, № 37, ст. 5153; 2017, № 47, ст. 6978; 2019, № 6, ст. 527):

а) абзац десятый пункта 7 после слов "учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования" дополнить словами ", если иное не установлено настоящим документом";

б) в пункте 33¹:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"33¹. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированный генерирующий объект) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:"

в абзаце пятом слова ", функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:

"Цены (тарифы) или предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.";

абзацы седьмой - десятый заменить текстом следующего содержания:

"Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который

включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 5 февраля 2015 г., определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

затрат на строительство квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.

Базовый размер инвестированного капитала при установлении долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам конкурсного отбора проектов, проведенного в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов как величина, равная минимуму из:

затрат на строительство такого квалифицированного генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики;

произведения величины установленной генерирующей мощности такого квалифицированного генерирующего объекта и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта.

Для квалифицированного генерирующего объекта, впервые включенного в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г., базовый размер инвестированного капитала для установления долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте, признается равным нулю в случае отсутствия в разделе схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, информации об указанном генерирующем объекте, предусмотренной подпунктом "б" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации".

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта установление регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) ранее осуществлялось методом экономически обоснованных затрат, то установление цен (тарифов) на электрическую

энергию (мощность), производимую на указанном квалифицированном генерирующем объекте, на очередной год долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки должно осуществляться регулирующим органом на основании остаточной величины инвестированного капитала с учетом ежегодного возврата капитала.";

после абзаца тринадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"Доходы, недополученные регулируемой организацией в периоде регулирования, на который была установлена цена (тариф) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с расхождением фактического объема выработки электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в указанном периоде регулирования с объемом выработки электрической энергии, учтенным при установлении цены (тарифа) на указанный период регулирования, не учитываются регулирующим органом при установлении цены (тарифа) на электрическую энергию квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на следующие периоды регулирования.";

в абзацах четырнадцатом и восемнадцатом слова "или торфа" исключить;

в абзаце двадцать третьем слова "начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 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" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)" заменить словами ", в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

в абзацах двадцать четвертом и двадцать пятом слова "начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по

договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии" заменить словами ", в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

"0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответственно генерирующих объектов, функционирующих на основе биомассы, биогаза, и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

в абзаце двадцать седьмом слова "начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии" заменить словами ", в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства)";

в абзаце тридцать девятом слова ", функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа," исключить;

в абзаце сороковом слова ", функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

в абзаце сорок первом слова ", функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

в абзаце пятидесятом слова ", функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа," исключить;

в абзаце пятьдесят первом слова "По истечении срока" заменить словами "На розничных рынках на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока";

после абзаца пятьдесят первого дополнить абзацем следующего содержания:

"На розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, по истечении

срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне одного рубля за мегаватт-час.";

в) дополнить пунктом 33² следующего содержания:

"33². Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 мегаватт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации после 31 декабря 2020 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании

утверждаемых Правительством Российской Федерации типовых капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

в случае если в отношении какого-либо вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, Правительством Российской Федерации не определены типовые капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, предельный и максимальный уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую таким видом генерирующего объекта с соответствующим годом ввода в эксплуатацию и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются на уровне 1 рубля за 1 мегаватт-час;

коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 - для остальных генерирующих объектов;

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из установленного пунктом 33¹ настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество

организаций, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

ставка налога на прибыль для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной Налоговым кодексом Российской Федерации.";

г) в абзаце девятнадцатом пункта 81 слова "производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка" заменить словами "продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, соответствующим территориальным сетевым организациям, содержащиеся в полученных сетевыми организациями в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии от гарантирующего поставщика документах, содержащих информацию об определенных объемах продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах."