

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 1 декабря 2009 г. N 977

ОБ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММАХ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

В соответствии со статьей 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

[критерии](#) отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#), от 17.02.2017 [N 202](#))

[Правила](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#))

[Правила](#) осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

2. Установить, что изменения, которые вносятся в утвержденные на 2011 год инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, соответствующих критерию, установленному [пунктом 1](#) критериев, утвержденных настоящим постановлением, утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации до 31 декабря 2011 г.

(п. 2 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.12.2011 [N 1178](#))

2(1). Установить, что изменения, которые вносятся в утвержденные на 2013 год инвестиционные программы территориальных сетевых организаций и предусматривают уменьшение объемов финансирования таких программ, утверждаются уполномоченным на то органом исполнительной власти в течение 10 рабочих дней со дня поступления от территориальных сетевых организаций предложений о внесении изменений в эти программы по установленной форме без согласования с лицами, указанными в [пунктах 6 и 22](#) Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных настоящим постановлением, при одновременном соблюдении следующих условий:

предложения о внесении изменений в инвестиционные программы представлены территориальными сетевыми организациями, не заключившими на 2013 год договоры аренды всех или некоторых объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в отношении которых такие договоры были заключены в предыдущие периоды регулирования;

предложения о внесении изменений в инвестиционные программы согласованы с Министерством энергетики Российской Федерации (в случае если инвестиционная программа подлежит утверждению органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации) и представлены в орган исполнительной власти, уполномоченный на их утверждение, до 1 июня 2013 г.

(п. 2(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 08.05.2013 [N 403](#))

2(2). Установить, что органы исполнительной власти, уполномоченные на утверждение инвестиционных программ:

в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утверждении изменений, которые вносятся в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций в соответствии с [пунктом 2\(1\)](#) настоящего постановления, представляют в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов копию указанного решения;

до 20 июня 2013 г. представляют в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перечень территориальных сетевых организаций, которые представили предложения о внесении изменений в инвестиционные программы в срок, указанный в [абзаце третьем пункта 2\(1\)](#) настоящего постановления, и в отношении которых не требуется принятия решения об утверждении изменений, которые вносятся в инвестиционные программы.

(п. 2(2) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 08.05.2013 N 403)

2(3). Установить, что форматы предоставления сведений при осуществлении межведомственного информационного взаимодействия в электронной форме при предоставлении Министерством энергетики Российской Федерации государственных услуг по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в соответствии с [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных настоящим постановлением, а также при осуществлении Министерством энергетики Российской Федерации контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в соответствии с [Правилами](#) осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных настоящим постановлением, определяются Министерством энергетики Российской Федерации.

(п. 2(3) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

3. Федеральная антимонопольная служба и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в пределах их компетенции осуществляют государственный контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 04.09.2015 N 941)

4. Установить, что реализация полномочий, предусмотренных настоящим Постановлением, осуществляется в пределах установленных Правительством Российской Федерации предельной численности и фонда оплаты труда работников соответствующих федеральных органов исполнительной власти и их территориальных органов.

5. Признать утратившими силу:

[Постановление](#) Правительства Российской Федерации от 19 января 2004 г. N 19 "Об утверждении Правил согласования инвестиционных программ субъектов естественных монополий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 4, ст. 278);

[пункт 1](#) изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 г. N 741 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 38, ст. 4494).

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 1 декабря 2009 г. N 977

**КРИТЕРИИ
ОТНЕСЕНИЯ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К ЧИСЛУ СУБЪЕКТОВ,
ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ КОТОРЫХ (ВКЛЮЧАЯ ОПРЕДЕЛЕНИЕ
ИСТОЧНИКОВ ИХ ФИНАНСИРОВАНИЯ) УТВЕРЖДАЮТСЯ УПОЛНОМОЧЕННЫМ
ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОРГАНом ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ, ИЛИ
УПОЛНОМОЧЕННЫМ ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОРГАНом ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ
ВЛАСТИ СОВМЕСТНО С ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИЕЙ ПО
АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ "РОСАТОМ", ИЛИ ОРГАНАМИ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ
ВЛАСТИ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.02.2015 N 132,
от 17.02.2017 N 202, от 08.12.2018 N 1496, от 18.05.2022 N 898,
от 02.06.2023 N 923, от 27.12.2024 N 1939,
с изм., внесенными Постановлениями Правительства РФ от 20.05.2022 N 912,
от 29.09.2022 N 1723)

1. Министерством энергетики Российской Федерации утверждаются инвестиционные программы следующих субъектов электроэнергетики:

- а) организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;
- б) системообразующие территориальные сетевые организации, за исключением организации, функционирующей на территории субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы, в уставном капитале которой доля участия субъекта Российской Федерации составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция;
(пп. "б" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)
- в) системный оператор электроэнергетических систем России;
(пп. "в" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923)
- г) оптовая генерирующая компания, созданная на основании решений Правительства Российской Федерации в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций (далее - оптовая гидрогенерирующая компания);
- д) субъекты электроэнергетики, осуществившие до 31 декабря 2023 г. включительно функции по оперативно-диспетчерскому управлению в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, если прямое или косвенное владение долей в уставном капитале таких субъектов в размере не менее 20 процентов плюс одна голосующая акция осуществляет оптовая гидрогенерирующая компания;
(пп. "д" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)
- е) утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202.

1(1). Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" утверждаются инвестиционные программы субъектов

электроэнергетики, предусматривающих в инвестиционной программе строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций.

(п. 1(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

2. Субъекты электроэнергетики при условии, если они не соответствуют критериям, установленным [пунктами 1 и 1\(1\)](#) настоящих критериев, относятся к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, если они соответствуют одному из следующих критериев:

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

а) наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция;

б) субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

в) субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше;

г) субъект оптового рынка электрической энергии и мощности функционирует на территории, относящейся к неценовым зонам оптового рынка, и предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

(пп. "г" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

д) субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(пп. "д" введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 18.05.2022 N 898)

ПРАВИЛА УТВЕРЖДЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.06.2023 N 923,
от 17.04.2024 N 488, от 11.11.2024 N 1521, от 27.12.2024 N 1939)

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют порядок утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, соответствующих **критериям** отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее соответственно - инвестиционные программы, субъекты электроэнергетики, критерии отнесения субъектов), и порядок внесения изменений в инвестиционные программы.

2. Под инвестиционной программой в настоящих Правилах понимается совокупность всех намечаемых к реализации и (или) реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов в период, на который разрабатывается инвестиционная программа.

Под инвестиционным проектом в настоящих Правилах понимаются вложение инвестиций в сооружение (изготовление, создание, приобретение, реконструкцию, модернизацию (модификацию) и (или) техническое перевооружение) объектов основных средств и (или) нематериальных активов и осуществление практических действий в целях получения прибыли и (или) достижения иного полезного эффекта.

3. Исполнение государственной функции по утверждению инвестиционных программ в части рассмотрения и утверждения проектов инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами осуществляется с использованием программно-технических средств государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, создание, эксплуатация и совершенствование которой осуществляются в соответствии с Федеральным **законом** "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса" (далее - государственная информационная система), на основании:

информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, раскрываемой субъектами электроэнергетики с использованием государственной информационной системы в соответствии со **стандартами** раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее - стандарты раскрытия информации), и настоящими Правилами;

информации об отчетах о реализации инвестиционных программ и обосновывающих их материалах, раскрываемой субъектами электроэнергетики с использованием государственной информационной системы в соответствии со **стандартами** раскрытия информации;

информации, включаемой в государственную информационную систему в соответствии с Федеральным **законом** "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", содержащейся в иных информационных системах, путем взаимодействия государственной информационной системы и иных информационных систем;

результатов рассмотрения государственными органами и организациями в соответствии с

настоящими Правилами проектами инвестиционных программ, размещаемых в государственной информационной системе;

аналитической информации о состоянии и прогнозе развития топливно-энергетического комплекса, включаемой в государственную информационную систему в соответствии с Федеральным [законом](#) "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса", формируемой с использованием информации, указанной в настоящем пункте, для целей рассмотрения и утверждения инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами;

иной информации и материалов, размещаемых в государственной информационной системе в соответствии с настоящими Правилами, а также включаемых в государственную информационную систему в обязательном порядке в соответствии с Федеральным [законом](#) "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса".

Государственным органам и организациям, осуществляющим рассмотрение и утверждение проектов инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами, обеспечивается доступ с использованием программно-технических средств государственной информационной системы к информации, указанной в настоящем пункте, с учетом ограничений доступа к ней, определяемых Министерством энергетики Российской Федерации в рамках создания, эксплуатации и совершенствования государственной информационной системы с учетом необходимости обеспечения всей полноты информации для рассмотрения и утверждения проектов инвестиционных программ.

Не допускается изменение и (или) удаление информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, иной информации и материалов, включаемых в государственную информационную систему:

субъектами электроэнергетики в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации и настоящими Правилами;

государственными органами, организациями и физическими лицами в соответствии с настоящими Правилами.

4. Исполнение государственной функции по утверждению инвестиционных программ в части информационного взаимодействия субъектов электроэнергетики, государственных органов, организаций и физических лиц в соответствии с настоящими Правилами осуществляется с использованием программно-технических средств государственной информационной системы.

5. Исполнение государственной функции по утверждению инвестиционных программ в части подготовки и принятия решения об утверждении инвестиционной программы в соответствии с настоящими Правилами осуществляется с использованием программно-технических средств государственной информационной системы.

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно абз. 2 п. 5, в части обеспечения доступа неограниченного круга лиц к информации об инвестиционной программе, [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

Информация об инвестиционной программе, содержащаяся в решении, указанном в [абзаце первом](#) настоящего пункта, включается в автоматизированном режиме в государственную информационную систему с использованием ее программно-технических средств с обеспечением доступа к такой информации неограниченного круга лиц с использованием официального сайта государственной информационной системы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), а также государственных органов и организаций с использованием программно-технических средств государственной информационной системы.

6. При подписании указанных в настоящих Правилах электронных документов субъектом электроэнергетики используется усиленная квалифицированная электронная подпись лица,

имеющего право действовать от имени субъекта электроэнергетики без доверенности, или его представителя, действующего на основании доверенности, в соответствии с [Правилами](#) использования усиленной квалифицированной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2012 г. N 852 "Об утверждении Правил использования усиленной квалифицированной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг и о внесении изменения в Правила разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг".

При подписании указанных в настоящих Правилах электронных документов государственным органом или организацией используется усиленная квалифицированная электронная подпись лица, имеющего право действовать от имени органа исполнительной власти, государственного органа или организации без доверенности, или его представителя, действующего на основании доверенности, в соответствии с [Правилами](#) использования усиленной квалифицированной электронной подписи органами исполнительной власти и органами местного самоуправления при организации электронного взаимодействия между собой, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 9 февраля 2012 г. N 111 "Об электронной подписи, используемой органами исполнительной власти и органами местного самоуправления при организации электронного взаимодействия между собой, о порядке ее использования, а также об установлении требований к обеспечению совместимости средств электронной подписи".

Усиленная квалифицированная электронная подпись, указанная в [абзацах первом и втором](#) настоящего пункта, должна быть исполнена в формате отдельной электронной подписи. Имя файла, содержащего усиленную квалифицированную электронную подпись, должно содержать имя подписываемого файла электронного документа.

К файлам электронных документов, указанных в настоящих Правилах, подписываемых усиленной квалифицированной электронной подписью представителя субъекта электроэнергетики, органа исполнительной власти, государственного органа или организации, действующего на основании доверенности, прилагается соответствующая доверенность, изготовленная в электронной форме.

II. Условия, которым должны соответствовать проекты инвестиционных программ для принятия решений об их утверждении

7. Проекты инвестиционных программ утверждаются при условии, если период их реализации: начинается с года, в котором раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, в случае если этот год относится к периоду реализации инвестиционной программы, утвержденной в отношении субъекта электроэнергетики в соответствии с настоящими Правилами, в которую вносятся изменения, и (или) к долгосрочному периоду регулирования, установленному при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении субъекта электроэнергетики, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность, для которых сформирован такой проект инвестиционной программы, либо в иных случаях - с года, следующего за указанным годом раскрытия информации;

завершается не ранее года истечения 4-летнего периода, который начинается с года, в котором раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, и не ранее последнего года долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении указанного субъекта электроэнергетики при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, имеющего наиболее поздний срок окончания действия среди долгосрочных периодов регулирования, установленных при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении такого субъекта электроэнергетики, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность, для которых сформирован такой проект инвестиционной программы.

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 8 не применяется при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

8. Проекты инвестиционных программ, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, начиная с 2024 года утверждаются при условии не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее - укрупненные нормативы цены).

Если утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документацией, подготовленной применительно к строительству (реконструкции) объекта электроэнергетики и содержащей технологические решения капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены, предусматривается выполнение мероприятий, необходимых для доведения такого объекта электроэнергетики до состояния, пригодного для его использования, и затраты на выполнение указанных мероприятий определены в укрупненных нормативах цены как не учтенные в них, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией, разработанной в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации.

Положения, установленные абзацем первым настоящего пункта, не применяются в отношении инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики:

не предусматривающих технологические решения, соответствующие типовым технологическим решениям капитального строительства, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации утверждены укрупненные нормативы цены;

если источником финансового обеспечения средств, направляемых на финансирование соответствующего инвестиционного проекта, являются в том числе бюджетные инвестиции в объекты капитального строительства, предоставление которых субъекту электроэнергетики предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии со [статьей 80](#) Бюджетного кодекса Российской Федерации, и (или) бюджетные инвестиции, предоставление которых юридическому лицу в целях предоставления взноса в уставный (складочный) капитал субъекта электроэнергетики, являющегося дочерним обществом указанного юридического лица, на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии со [статьей 80](#) Бюджетного кодекса Российской Федерации, а оценка полной стоимости инвестиционного проекта, распределение объемов финансирования по годам по инвестиционному проекту и распределение объемов освоения инвестиций по годам по инвестиционному проекту, предусмотренные инвестиционной программой, соответствуют сметной стоимости объекта капитального строительства, распределению сметной стоимости объекта капитального строительства по годам и распределению объема капитальных вложений в строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объекта капитального строительства по годам, которые содержатся в таком решении о предоставлении бюджетных инвестиций;

если источниками финансового обеспечения средств, направляемых на финансирование соответствующего инвестиционного проекта, не являются инвестиционные ресурсы, подлежащие включению либо включенные в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, и бюджетные инвестиции, и если в отношении объектов капитального строительства, предусмотренных таким инвестиционным проектом, утверждена в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектная документация, предусматривающая технологии производства работ, условия труда и условия поставок ресурсов,

отсутствующие или отличные от технологий, учтенных в сметных нормативах, содержащихся в федеральном реестре сметных нормативов, сметная документация в составе такой проектной документации подготовлена с применением утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности индивидуальных сметных нормативов, разработанных по решению Правительства Российской Федерации и предназначенных для строительства конкретных объектов, предусмотренных указанными инвестиционными проектами, а также получено положительное заключение о достоверности определения сметной стоимости указанных объектов капитального строительства в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 9 не применяется при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

9. Проекты инвестиционных программ, предусматривающие мероприятия по строительству (установке) линий электропередачи и подстанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше в пределах Единой энергетической системы России (35 киловольт и выше в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), и (или) мероприятия по реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) таких объектов электросетевого хозяйства, связанной с увеличением их пропускной способности, мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) с высшим классом напряжения 110 киловольт и выше в пределах Единой энергетической системы России (35 киловольт и выше в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), утверждаются при условии, если указанные мероприятия включены в перечень мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетических систем России, утвержденными в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, в году, предшествующем году, в котором субъектом электроэнергетики в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пунктах 15 и 32](#) настоящих Правил. (в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

Проекты инвестиционных программ, предусматривающие мероприятия по строительству (установке) объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 мегаватт и выше, и (или) мероприятия по реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) таких объектов, связанной с увеличением их установленной генерирующей мощности, и (или) мероприятия по реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) объектов по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью менее 5 мегаватт, если после реализации мероприятий их установленная генерирующая мощность составит 5 мегаватт или более, утверждаются при условии, если указанные мероприятия включены в перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии либо в перечень мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности, предусмотренные схемой и программой развития электроэнергетических систем России, утвержденными в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, в году, предшествующем году, в котором субъектом электроэнергетики в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пунктах 15 и 32](#) настоящих Правил.

К инвестиционным проектам, указанным в [абзаце первом](#) настоящего пункта, не относятся инвестиционные проекты, предусматривающие:

строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, обязательства субъекта электроэнергетики по выполнению которых содержатся в договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенных в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической

энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (далее соответственно - Правила технологического присоединения, договор об осуществлении технологического присоединения), и содержащих в качестве существенного условия размер платы за технологическое присоединение, при определении которого расходы на выполнение строительства, реконструкции, модернизации и (или) технического перевооружения линий электропередачи и (или) подстанций, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, были учтены в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 11.11.2024 N 1521)

строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций, выполняемые в рамках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) (входящего в их состав оборудования), если выполнение таких мероприятий предусмотрено в качестве обязательств сетевой организации по договору о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации и расходы на выполнение таких мероприятий учтены при определении в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике размера платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации;

строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций, выполняемые в рамках реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, входящих в состав Единой энергетической системы России, предусмотренных решением уполномоченного федерального органа исполнительной власти, принятым в соответствии с [Правилами](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 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);

строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, предусмотренные подписанными сетевой организацией индивидуальными техническими условиями (в случае если индивидуальные технические условия в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения подлежат согласованию с системным оператором электроэнергетических систем России (далее - системный оператор), - индивидуальными техническими условиями, согласованными с системным оператором), которые разработаны сетевой организацией в рамках исполнения соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту, заключенного в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения, если не заключен договор об осуществлении технологического присоединения, неотъемлемым приложением к которому являются такие индивидуальные технические условия, и не аннулирована в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения заявка на технологическое присоединение, с которой обратился такой заявитель в сетевую организацию; (абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 11.11.2024 N 1521)

строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, если реализация таких инвестиционных проектов предусмотрена инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с настоящими Правилами, и субъектом электроэнергетики до наступления года, в котором субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пунктах 15 и 32](#) настоящих Правил, проведено успешное комплексное опробование таких линий электропередачи и (или) основного электротехнического оборудования подстанций и оформлен акт о результатах комплексного опробования линий электропередачи и основного электротехнического оборудования в

соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение линий электропередачи и (или) подстанций, перечисленных (указанных) в комплексном [плане](#) модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. N 2101-р.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 11.11.2024 N 1521)

К инвестиционным проектам, указанным в [абзацах первом и втором](#) настоящего пункта, не относятся инвестиционные проекты, предусматривающие мероприятия по строительству (установке), реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 11.11.2024 N 1521)

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 10 [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

10. Проекты инвестиционных программ, предусматривающие мероприятия по строительству гидроэлектростанций и (или) гидроаккумулирующих электрических станций установленной электрической мощностью каждой гидроэлектростанции и (или) гидроаккумулирующей электрической станции 100 мегаватт и выше, мероприятия по строительству энергоблоков атомных электростанций и (или) мероприятия по реконструкции (модернизации, техническому перевооружению) энергоблоков атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии гидроэлектростанций и (или) гидроаккумулирующих электрических станций, связанной с увеличением установленной электрической мощности атомной электростанции, гидроэлектростанции и (или) гидроаккумулирующей электрической станции на 100 мегаватт и выше, утверждаются при одновременном соблюдении следующих условий:

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

планируемые в таких проектах значения установленной электрической мощности энергоблоков атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций принадлежат диапазону, определяемому как значение электрической мощности соответствующего энергоблока атомной электростанции, объекта по производству электрической энергии гидроэлектростанции, гидроаккумулирующей электростанции, которое определено в генеральной [схеме](#) размещения объектов электроэнергетики, утверждаемой Правительством Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, плюс-минус 10 процентов от такого значения;

сроки ввода в эксплуатацию энергоблоков атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций соответствуют сроку начала функционирования (производства электрической энергии) таких энергоблоков атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций, которые определены в генеральной [схеме](#) размещения объектов электроэнергетики, утверждаемой Правительством Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 11 [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

11. Проекты инвестиционных программ, предусматривающие реализацию инвестиционных проектов, содержащих мероприятия по строительству (реконструкции с увеличением более чем на

10 процентов тепловой мощности) источников теплоснабжения и (или) строительству тепловых сетей (за исключением мероприятий по строительству тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии субъекта электроэнергетики до точек подключения теплопотребляющих установок потребителей, которые содержатся в качестве его обязательства по выполнению таких мероприятий в договорах о подключении к системам теплоснабжения), утверждаются при условии, если целесообразность реализации указанных мероприятий обоснована в схеме теплоснабжения соответствующего городского округа, поселения или города федерального значения, утверждаемой в соответствии с [требованиями](#) к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 12 [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

12. Проект инвестиционной программы, предусматривающий финансирование инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению) объектов (энергоблоков) атомных электростанций за счет средств федерального бюджета, утверждается при условии, если планируемые в таком проекте инвестиционной программы суммарные объемы финансирования инвестиционных проектов за счет средств федерального бюджета на каждый год периода ее реализации не превышают бюджетные ассигнования, определенные на реализацию соответствующих мероприятий указанных инвестиционных проектов на текущий и очередной финансовый годы и на плановый период в федеральном бюджете, а на годы, следующие после планового периода, - в государственной программе Российской Федерации в области использования атомной энергии, содержащей мероприятия по строительству (реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, предусмотренные указанным проектом инвестиционной программы.

13. Утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](#) Правительства РФ от 17.04.2024 N 488.

14. Проекты инвестиционных программ, предусматривающие реализацию инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, утверждаются при условии, если финансирование таких инвестиционных проектов в текущем и последующих годах планируется за счет средств, не учитываемых при установлении регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, и (или) за счет экономии подконтрольных расходов, положительной величины корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в соответствии с методическими указаниями по применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, экономии операционных расходов, расчетной предпринимательской прибыли, экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, предусмотренных [Основами](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", либо при условии наличия решения Правительства Российской Федерации, разрешающего утверждение в соответствии с настоящими Правилами проекта инвестиционной программы, предусматривающей финансирование таких инвестиционных проектов за счет средств, учитываемых при установлении регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике и не указанных в настоящем абзаце.

К инвестиционным проектам, указанным в [абзаце первом](#) настоящего пункта, не относятся инвестиционные проекты, реализация которых предусмотрена инвестиционными программами, утвержденными в порядке, установленном настоящими Правилами, до вступления в силу [постановления](#) Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 г. N 923 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики".

III. Порядок утверждения инвестиционной программы Министерством энергетики Российской Федерации (Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом")

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 15 [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

15. Основанием для начала рассмотрения проекта инвестиционной программы в соответствии с настоящим разделом является опубликование информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, соответствующего положениям [пункта 1](#) или [1\(1\)](#) критериев отнесения субъектов, и об обосновывающих ее материалах в порядке и сроки, которые установлены [стандартами](#) раскрытия информации.

16. Рассмотрение проекта инвестиционной программы осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации, а также в случаях, установленных настоящими Правилами, следующими государственными органами, организациями и лицами в пределах их компетенций, определенных в [пункте 19](#) настоящих Правил:

а) Федеральная антимонопольная служба, Министерство финансов Российской Федерации, Министерство экономического развития Российской Федерации, Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

б) Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, если проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов на территории Дальневосточного федерального округа;

в) высшие исполнительные органы субъектов Российской Федерации, на территориях которых проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривается реализация инвестиционных проектов;

г) высшие исполнительные органы субъектов Российской Федерации, на территориях которых проектом инвестиционной программы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается реализация инвестиционных проектов:

по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики при условии размещения на указанных территориях объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащих на праве собственности указанной организации;

финансирование которых предусматривается с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых (учтенных) при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям исполнительных органов таких субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

д) Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом", если проектом инвестиционной программы предусматривается реализация проектов:

по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению) объектов (энергоблоков) атомных электростанций;

по обеспечению передачи электрической энергии (мощности) объектов (энергоблоков) атомных электростанций по единой национальной (общероссийской) электрической сети и (или) обеспечению надежности работы атомных электростанций совместно с единой национальной

(общероссийской) электрической сетью;

е) системный оператор, если:

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 11.11.2024 N 1521)

абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939;

проектом инвестиционной программы предусматривается в пределах Единой энергетической системы России и (или) технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы:

строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше в пределах Единой энергетической системы России, 35 киловольт и выше в пределах технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы;

строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 мегаватт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 мегаватт и выше;

ж) в 2023 году субъекты оперативно-диспетчерского управления, если проектом инвестиционной программы, за исключением проектов инвестиционных программ субъектов оперативно-диспетчерского управления, предусматривается в пределах соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии;

з) лица, прошедшие авторизацию в федеральной государственной информационной системе "Единая система идентификации и аутентификации в инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг в электронной форме" (далее - авторизованные лица), если опубликован проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, осуществляющего оказание услуг по передаче электрической энергии.

17. Министерство энергетики Российской Федерации, а также государственные органы и организации, указанные в [подпунктах "а" - "ж" пункта 16](#) настоящих Правил, осуществляют рассмотрение проектов инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами на основе информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, раскрываемой субъектами электроэнергетики в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации.

Авторизованные лица осуществляют рассмотрение проектов инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами на основе информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, опубликованной в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации.

18. Если в ходе рассмотрения Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с настоящим Правилами проекта инвестиционной программы возникает необходимость уточнения такого проекта, Министерство запрашивает у субъекта электроэнергетики дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а субъект электроэнергетики представляет указанные материалы, подписанные с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в течение 7 календарных дней со дня направления запроса.

Утверждение проекта инвестиционной программы Министерством энергетики Российской Федерации приостанавливается:

начиная со дня, следующего за днем направления запроса, указанного в [абзаце первом](#) настоящего пункта, если такой запрос направляется в отношении информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах впервые после ее опубликования;

по истечении 7 календарных дней со дня направления запроса, указанного в [абзаце первом](#)

настоящего пункта, и непредставления субъектом электроэнергетики запрошенных дополнительных материалов, если утверждение проекта инвестиционной программы Министерством энергетики Российской Федерации не было приостановлено в соответствии с [абзацем третьим](#) настоящего пункта.

Утверждение проекта инвестиционной программы Министерством энергетики Российской Федерации возобновляется в день, следующий за днем получения дополнительных материалов, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, с продлением установленных настоящими Правилами сроков рассмотрения Министерством энергетики Российской Федерации проекта инвестиционной программы на фактический срок приостановки утверждения такого проекта инвестиционной программы, увеличенный на 3 рабочих дня.

19. Государственные органы и организации, указанные в [подпунктах "а" - "ж" пункта 16](#) настоящих Правил, и авторизованные лица по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы в течение 25 рабочих дней со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 15](#) настоящих Правил, направляют в Министерство энергетики Российской Федерации, субъекту электроэнергетики, а также, если проектом инвестиционной программы предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом" (за исключением заключений Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом"), свои заключения, содержащие мотивированные замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке либо информацию об отсутствии таких замечаний и предложений, в пределах своих полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, в том числе:

а) Федеральная антимонопольная служба - в части:

оценки ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на период ее реализации, если осуществлялось рассмотрение проекта инвестиционной программы указанной организации;

оценки предложений субъекта электроэнергетики о включении инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые государством цены (тарифы);

вопросов соблюдения субъектом электроэнергетики антимонопольного законодательства, требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий (если субъект электроэнергетики является субъектом естественной монополии), обязательных требований, установленных Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, к установлению и применению цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, регулируемых на уровне федеральных органов исполнительной власти, в том числе в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, экономической обоснованности планового и фактического расходования средств при осуществлении регулируемых видов деятельности в электроэнергетике, экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению объектов к электрическим сетям, экономической обоснованности расходов на проведение сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), к правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности), к раздельному учету объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, использования инвестиционных ресурсов, подлежащих учету (учтенных) при установлении регулируемых цен (тарифов) и платы в электроэнергетике;

соответствия проекта инвестиционной программы, предусматривающей реализацию

инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, условиям, указанным в [пункте 14](#) настоящих Правил;

б) Министерство финансов Российской Федерации - в части оценки финансовых последствий реализации инвестиционной программы для федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов;

в) Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации - в части вопросов ценообразования при проектировании и строительстве (реконструкции) объектов капитального строительства, предусмотренных проектом инвестиционной программы;

г) Министерство экономического развития Российской Федерации - в части:

оценки соответствия проекта инвестиционной программы прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, а также отраслей и секторов экономики на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды;

вопросов эффективности использования направляемых в рамках инвестиционной программы на капитальные вложения средств федерального бюджета;

вопросов учета в проекте инвестиционной программы реализации на территории Северо-Кавказского федерального округа мероприятий, направленных на выполнение поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, и (или) мероприятий, выполнение которых предусматривается документами стратегического планирования, приоритетными национальными проектами, межгосударственными программами (при их наличии), а также программами, в том числе федеральными целевыми программами, реализуемыми за счет средств федерального бюджета и иных источников финансирования на территории Северо-Кавказского федерального округа;

д) Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики - в части вопросов учета в проекте инвестиционной программы реализации на территории Дальневосточного федерального округа мероприятий, направленных на выполнение поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, и (или) мероприятий, выполнение которых предусматривается документами стратегического планирования, приоритетными национальными проектами, межгосударственными программами (при их наличии), программами, в том числе федеральными целевыми программами, реализуемыми за счет средств федерального бюджета и иных источников финансирования на территории Дальневосточного федерального округа, а также договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенными в целях технологического присоединения к электрическим сетям объектов инфраструктуры территорий опережающего социально-экономического развития и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии на территории Дальневосточного федерального округа;

е) Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" - в части:

состава мероприятий и объектов инвестиционной деятельности, их стоимостных и технических показателей, сроков и конкретных результатов реализации инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, а также в части соответствия инвестиционных проектов, направленных на обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков атомных электростанций, инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, требованиям к их формированию, утвержденным Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, если рассматривается проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, соответствующего положениям [пункта 1\(1\)](#) критериев отнесения субъектов;

соответствия сроков ввода объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных проектом инвестиционной программы сетевой организации, включенных в схемы выдачи мощности атомных станций, срокам ввода в эксплуатацию указанных атомных электростанций;

инвестиционных проектов по обеспечению надежности работы атомных электростанций совместно с единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусмотренных проектом инвестиционной программы сетевой организации и перечнем мероприятий по развитию электрической сети, предусмотренным схемой и программой развития электроэнергетических систем России, утвержденными в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации, в году, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 15](#) настоящих Правил, либо в предшествующем ему году;

ж) высшие исполнительные органы субъектов Российской Федерации, указанные в [подпункте "в" пункта 16](#) настоящих Правил, - в части:

вопросов размещения объектов электроэнергетики на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;

оценки предложений субъектов электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), а также ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации;

вопросов соблюдения субъектом электроэнергетики при формировании проекта инвестиционной программы обязательных требований, установленных в соответствии с Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, к установлению и (или) применению цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, регулируемых на уровне исполнительных органов субъектов Российской Федерации, в том числе в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, экономической обоснованности планового и фактического расходования средств на реализацию инвестиционной программы при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики, к правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности), к раздельному учету объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, использования инвестиционных ресурсов, подлежащих учету (учтенных) при установлении регулируемых цен (тарифов) и платы;

вопросов предоставления водных объектов в пользование для целей производства электрической энергии на гидроэлектростанциях, размещенных (планируемых к размещению) на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации;

з) высшие исполнительные органы субъектов Российской Федерации, указанные в [подпункте "г" пункта 16](#) настоящих Правил, - в части вопросов:

реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, предусмотренных проектом инвестиционной программы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, реализация которых осуществляется на территории соответствующего субъекта Российской Федерации;

указанных в [абзацах втором - четвертом подпункта "ж"](#) настоящего пункта, в отношении инвестиционных проектов, финансирование которых предусматривается с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых (учтенных) при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям исполнительных органов таких субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

и) системный оператор - в части:

соответствия проекта инвестиционной программы условиям, указанным в [абзацах первом и](#)

втором пункта 9 и пункте 10 настоящих Правил;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

оценки обеспечения:

устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

выполнения схемы и программы развития электроэнергетических систем России;

выполнения схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, на территориях которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, при рассмотрении проектов инвестиционных программ в 2023 и 2024 годах;

реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации;

к) субъекты оперативно-диспетчерского управления, указанные в подпункте "ж" пункта 16 настоящих Правил, - в части оценки обеспечения:

устойчивого перспективного режима работы соответствующих технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

выполнения схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях субъекта оперативно-диспетчерского управления о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации;

л) авторизованные лица - в части оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, оценки достижения заявленных субъектом электроэнергетики показателей проекта инвестиционной программы, в том числе на основе результатов технологического и ценового аудита инвестиционных проектов (при наличии таких результатов), а также по вопросам, касающимся нарушения прав или законных интересов граждан или организаций либо охраняемых законом интересов общества или государства.

20. В случае если по истечении 25 рабочих дней со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в пункте 15 настоящих Правил, заключения государственных органов и организации, указанных в подпунктах "а" - "д" пункта 16 настоящих Правил, не поступили в Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с настоящими Правилами, считается, что у указанных государственных органов и организации отсутствуют замечания к такому проекту и (или) предложения по его доработке.

21. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 45 рабочих дней (10 календарных дней - для случая, предусмотренного [пунктом 48](#) настоящих Правил) со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 15](#) настоящих Правил, в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, но не ранее истечения срока, указанного в [пункте 19](#) настоящих Правил (если в соответствии с настоящими Правилами проект инвестиционной программы подлежит рассмотрению государственными органами и организациями, указанными в [пункте 19](#) настоящих Правил), направляет субъекту электроэнергетики свое заключение по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащее мотивированные замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке либо информацию об отсутствии таких замечаний и предложений, подготовленное с учетом результатов осуществления контроля за реализацией инвестиционной программы в предыдущих периодах (при реализации инвестиционной программы в предыдущих периодах) и с учетом рассмотрения заключений на проект инвестиционной программы, предусмотренных [подпунктами "и" - "л" пункта 19](#) настоящих Правил, а также копию такого заключения в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом", если проектом инвестиционной программы предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций.

22. Заключение высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы (за исключением проекта инвестиционной программы, предусматривающей строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций), предусмотренные [пунктом 19](#) настоящих Правил, содержащие замечания к проекту инвестиционной программы и (или) мотивированные предложения по его доработке, в течение 45 рабочих дней со дня направления Министерством энергетики Российской Федерации своего заключения на проект инвестиционной программы, указанного в [пункте 21](#) настоящих Правил, рассматриваются Министерством энергетики Российской Федерации на совещаниях с участием уполномоченных представителей субъекта электроэнергетики и высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации, представивших в Министерство энергетики Российской Федерации указанные заключения, проводимых очно или в формате видео-конференц-связи.

Решения Министерства энергетики Российской Федерации, в том числе по доработке проекта инвестиционной программы с указанием срока доработки, принятые в отношении указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта замечаний к проекту инвестиционной программы и (или) предложений по его доработке, отражаются в протоколах соответствующих совещаний.

Протоколы совещаний, предусмотренные настоящим пунктом, составляются Министерством энергетики Российской Федерации в форме электронных документов, которые подписываются с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи Министром энергетики Российской Федерации (или по указанию Министра энергетики Российской Федерации его заместителем) и в течение 5 рабочих дней со дня подписания направляются в высшие исполнительные органы субъектов Российской Федерации, представившие в Министерство энергетики Российской Федерации указанные заключения, а также субъекту электроэнергетики.

23. При наличии предусмотренных [пунктом 19](#) настоящих Правил заключений высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, предусматривающей строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, содержащих замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке, Министерство энергетики Российской Федерации в течение 45 рабочих дней со дня направления своего заключения на проект инвестиционной программы, указанного в [пункте 21](#) настоящих Правил, проводит совещания очно или в формате видео-конференц-связи с участием уполномоченных представителей субъекта электроэнергетики, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" и высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации, представивших в Министерство энергетики Российской Федерации указанные заключения.

Решения, в том числе решения по доработке проекта инвестиционной программы с указанием срока доработки, в отношении указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта замечаний к проекту инвестиционной программы и (или) предложений по его доработке, принимаются Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" и отражаются в протоколах соответствующих совещаний.

Протоколы совещаний, предусмотренные настоящим пунктом, составляются Министерством энергетики Российской Федерации в форме электронных документов, которые подписываются с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи Министром энергетики Российской Федерации (или по указанию Министра энергетики Российской Федерации его заместителем), а также генеральным директором (или по указанию генерального директора его заместителем) Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" в течение 5 рабочих дней со дня их направления для подписания в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

Министерство энергетики Российской Федерации направляет протоколы совещаний, предусмотренные настоящим пунктом, в высшие исполнительные органы субъектов Российской Федерации, представившие в Министерство энергетики Российской Федерации указанные заключения, а также субъекту электроэнергетики после их подписания, а в случае непоступления в Министерство энергетики Российской Федерации подписанного Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" протокола совещания - по истечении 5 рабочих дней со дня его направления для подписания в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

24. При наличии предусмотренных [пунктами 19 и 21](#) настоящих Правил заключений федеральных органов исполнительной власти, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" и (или) Министерства энергетики Российской Федерации, содержащих замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке (далее в настоящем разделе - разногласия по проекту инвестиционной программы), Министерство энергетики Российской Федерации в течение 45 рабочих дней (15 календарных дней - для случая, предусмотренного [пунктом 48](#) настоящих Правил) со дня направления своего заключения на проект инвестиционной программы, указанного в [пункте 21](#) настоящих Правил, проводит согласительные совещания очно или в формате видео-конференц-связи с участием уполномоченных представителей субъекта электроэнергетики и федеральных органов исполнительной власти, Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом", представивших в Министерство энергетики Российской Федерации указанные заключения.

В протоколах согласительных совещаний отражаются принятые на согласительных совещаниях решения в отношении разногласий по проекту инвестиционной программы, в том числе решения Министерства энергетики Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы по своим замечаниям, неурегулированные разногласия по проекту инвестиционной программы, согласованные решения Министерства энергетики Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти, а также Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом", представивших в Министерство энергетики Российской Федерации заключения, предусмотренные [пунктом 19](#) настоящих Правил, по доработке проекта инвестиционной программы в части, касающейся учета замечаний, по которым разногласия по проекту инвестиционной программы были урегулированы, с указанием срока доработки.

Для случая, предусмотренного [пунктом 48](#) настоящих Правил, в протоколе согласительного совещания отражаются принятые на согласительном совещании решения Министерства энергетики Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы с указанием срока доработки.

Протокол согласительного совещания составляется Министерством энергетики Российской Федерации в форме электронного документа, который подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи Министром энергетики Российской Федерации (или по указанию Министра энергетики Российской Федерации его заместителем), а также руководителями (или по указанию таких руководителей их заместителями) соответствующих федеральных органов исполнительной власти и (или) Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" в течение 5 рабочих дней со дня направления такого протокола в соответствующий федеральный орган исполнительной власти и (или) Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

Министерство энергетики Российской Федерации направляет субъекту электроэнергетики протокол согласительного совещания после его подписания, а в случае непоступления в Министерство энергетики Российской Федерации подписанного протокола согласительного совещания - по истечении 5 рабочих дней со дня его направления для подписания в соответствующие федеральные органы исполнительной власти и (или) Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

25. При наличии неурегулированных разногласий по проекту инвестиционной программы Министерство энергетики Российской Федерации направляет в Правительство Российской Федерации обращение о рассмотрении на заседании Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики (далее - Комиссия) неурегулированных разногласий по проекту инвестиционной программы, содержащее протоколы соответствующих согласительных совещаний, материалы разногласий по проекту инвестиционной программы и сведения о месте опубликования (полный электронный адрес) информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, после подписания указанных протоколов согласительных совещаний, а в случае непоступления в Министерство энергетики Российской Федерации подписанных протоколов согласительных совещаний - по истечении 7 рабочих дней со дня их направления для подписания в соответствующие федеральные органы исполнительной власти (организацию).

Не позднее дня направления в Правительство Российской Федерации обращения, предусмотренного настоящим пунктом, Министерство энергетики Российской Федерации направляет субъекту электроэнергетики уведомление о наличии неурегулированных разногласий по проекту инвестиционной программы, содержащее указание на дату направления в Правительство Российской Федерации указанного обращения.

Неурегулированные разногласия по проекту инвестиционной программы рассматриваются Комиссией в течение 20 календарных дней со дня поступления в Правительство Российской Федерации обращения, предусмотренного настоящим пунктом.

Решение Комиссии направляется в Министерство энергетики Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня рассмотрения Комиссией неурегулированных разногласий по проекту инвестиционной программы.

Министерство энергетики Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения решения Комиссии по результатам рассмотрения вопросов, предусмотренных настоящим пунктом, направляет его субъекту электроэнергетики.

26. Субъект электроэнергетики раскрывает в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, доработанную в соответствии с предусмотренными [пунктами 22 - 24](#) настоящих Правил решениями Министерства энергетики Российской Федерации, совместными решениями Министерства энергетики Российской Федерации и Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" и согласованными решениями по доработке проекта инвестиционной программы, которые содержатся в протоколах согласительных совещаний, в наиболее поздний из сроков, установленных указанными решениями и (или) протоколами согласительных совещаний, а при отсутствии в решениях Министерства энергетики Российской Федерации, совместных решениях Министерства энергетики Российской Федерации и Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" и (или) протоколах согласительных совещаний конкретных сроков раскрытия субъектом электроэнергетики доработанной информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах - в течение 15 рабочих дней со дня получения субъектом электроэнергетики указанных решений и (или) протоколов согласительных совещаний, но не позднее 1 декабря (включительно) года, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 15](#) настоящих Правил.

В случае направления Министерством энергетики Российской Федерации уведомления о наличии неурегулированных разногласий по проекту инвестиционной программы субъект электроэнергетики раскрывает в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, доработанную в

соответствии с предусмотренными [пунктами 22 - 25](#) настоящих Правил решениями Министерства энергетики Российской Федерации, совместными решениями Министерства энергетики Российской Федерации и Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом", согласованными решениями по доработке проекта инвестиционной программы, которые содержатся в протоколах согласительных совещаний, и решением Комиссии в срок, установленный решением Комиссии, а при отсутствии в решении Комиссии конкретных сроков раскрытия субъектом электроэнергетики доработанной информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах - в течение 15 рабочих дней со дня получения субъектом электроэнергетики указанного решения Комиссии, но не позднее 1 декабря (включительно) года, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 15](#) настоящих Правил.

27. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 26](#) настоящих Правил, направляет субъекту электроэнергетики свое заключение по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащее информацию об отсутствии к нему замечаний либо мотивированные замечания к проекту инвестиционной программы, в случае:

наличия ложных сведений в информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, раскрытой субъектом электроэнергетики в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Правил;

раскрытия субъектом электроэнергетики в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Правил информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, в которой не учтены указанные в [пункте 26](#) настоящих Правил решения и (или) содержатся изменения, не предусмотренные этими решениями;

раскрытия субъектом электроэнергетики в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Правил информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, если такой проект не соответствует условиям, указанным в [разделе II](#) настоящих Правил.

Субъект электроэнергетики повторно раскрывает информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Правил после устранения замечаний Министерства энергетики Российской Федерации, но не позднее 10-го рабочего дня со дня направления Министерством энергетики Российской Федерации своего заключения по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащего замечания к нему.

28. Министерство энергетики Российской Федерации прекращает утверждение проекта инвестиционной программы и уведомляет об этом субъекта электроэнергетики, а также государственные органы и организации, указанные в [пункте 19](#) настоящих Правил, которые осуществляли рассмотрение проекта инвестиционной программы:

в случае поступления от субъекта электроэнергетики обращения о прекращении утверждения проекта инвестиционной программы с указанием причин;

КонсультантПлюс: примечание.

В 2023 г. абз. 3 п. 28 [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230, а также при раскрытии информации о таких проектах.

в случае непредставления субъектом электроэнергетики информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 26](#) настоящих Правил (за исключением информации, повторно раскрываемой в соответствии с [пунктом 27](#) настоящих Правил), в целях ее раскрытия в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации до 1 декабря (включительно) года, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 15](#) настоящих Правил;

в случае непредставления субъектом электроэнергетики информации о проекте

инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в целях ее раскрытия в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации в течение 10 календарных дней со дня истечения сроков, указанных в [пунктах 26 и 27](#) настоящих Правил;

в случае непредставления дополнительных материалов, указанных в [пункте 18](#) настоящих Правил, в течение 25 рабочих дней со дня направления Министерством энергетики Российской Федерации запроса об их представлении;

в случаях, указанных в [абзацах втором - четвертом пункта 27](#) настоящих Правил, если Министерство энергетики Российской Федерации уже направляло субъекту электроэнергетики в соответствии с [пунктом 27](#) настоящих Правил свое заключение по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащее замечания к нему.

Уведомление, указанное в [абзаце первом](#) настоящего пункта, направляется не позднее:

5-го рабочего дня со дня наступления оснований, указанных в [абзацах втором - пятом](#) настоящего пункта;

10-го рабочего дня со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в случае наступления основания, указанного в [абзаце шестом](#) настоящего пункта.

В случае наступления основания, указанного в [абзаце шестом](#) настоящего пункта, уведомление, указанное в [абзаце первом](#) настоящего пункта, направляется субъекту электроэнергетики в составе заключения, указанного в [пункте 27](#) настоящих Правил.

29. Министерство энергетики Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при отсутствии замечаний к проекту инвестиционной программы и (или) предложений по его доработке, предусмотренных [пунктами 19, 21 и 27](#) настоящих Правил, с учетом положений [раздела V](#) настоящих Правил в течение 15 рабочих дней со дня направления своего заключения по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, указанного в [пунктах 21 и 27](#) настоящих Правил.

Инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" с учетом положений, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта.

Решение об утверждении инвестиционной программы (за исключением инвестиционных программ, предусматривающих строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций) формируется Министерством энергетики Российской Федерации в форме электронного документа, который подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи Министром энергетики Российской Федерации (лицом, исполняющим его обязанности).

Решение об утверждении инвестиционной программы, предусматривающей строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, формируется Министерством энергетики Российской Федерации в форме электронного документа, который подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи Министром энергетики Российской Федерации (лицом, исполняющим его обязанности), а также генеральным директором Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" (лицом, исполняющим его обязанности) в течение 5 рабочих дней со дня его направления для подписания в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".

Решения, указанные в [абзацах третьем и четвертом](#) настоящего пункта, должны иметь следующие реквизиты:

наименование органа (органа и организации), принявшего решение;

наименование субъекта электроэнергетики, инвестиционная программа которого утверждена соответствующим решением, а также его основной государственный регистрационный номер;

дата принятия решения об утверждении инвестиционной программы и его номер;

наименование должности, фамилия и инициалы лица, подписавшего решение.

Решение об утверждении инвестиционной программы, принятое Министерством энергетики Российской Федерации совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом", должно иметь соответствующие номера и единую дату.

Требования к формированию решения об утверждении инвестиционной программы, включая состав его показателей, а также форма, по которой такое решение принимается, утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации.

30. Министерство энергетики Российской Федерации уведомляет о принятии решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, а также государственные органы и организации, указанные в [пункте 19](#) настоящих Правил, которые осуществляли рассмотрение проекта инвестиционной программы, в течение 5 рабочих дней со дня его принятия.

IV. Порядок утверждения инвестиционной программы исполнительным органом субъекта Российской Федерации

31. Проекты инвестиционных программ утверждаются исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (далее - уполномоченные органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации), в части инвестиционных проектов, реализуемых на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации.

КонсультантПлюс: примечание.

До 31.12.2027 включительно п. 32 [не применяется](#) при рассмотрении и утверждении проектов инвестиционных программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230.

32. Основанием для начала рассмотрения проекта инвестиционной программы в соответствии с настоящим разделом является опубликование информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, соответствующего положениям [пункта 2](#) критериев отнесения субъектов, и об обосновывающих ее материалах в порядке и сроки, которые установлены [стандартами](#) раскрытия информации.

33. Рассмотрение проекта инвестиционной программы осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, а также в случаях, установленных настоящими Правилами, следующими государственными органами, организациями и лицами в пределах их компетенций, определенных [пунктом 36](#) настоящих Правил:

а) исполнительный орган соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

б) системный оператор, если:

абзац утратил силу с 1 января 2025 года. - [Постановление](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939;

проектом инвестиционной программы в пределах Единой энергетической системы России и (или) технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 киловольт и выше в пределах Единой энергетической системы России, 35 киловольт и выше в пределах технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и (или) строительство объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых превышает 5 мегаватт, и (или) реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) объектов по производству электрической энергии с увеличением установленной генерирующей мощности на 5 мегаватт и выше;

в) системообразующая территориальная сетевая организация, определенная на территории субъекта Российской Федерации, если субъект электроэнергетики является территориальной сетевой организацией, за исключением случаев, когда в отношении территориальной сетевой организации Правительством Российской Федерации по состоянию на 1 января 2024 г. определены особенности регулирования отношений по оказанию услуг по передаче электрической энергии и (или) в отношении такой организации предусмотрены особенности по заключению договоров о

порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики в соответствии с [пунктом 3](#) Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 г. N 1229 "Об утверждении Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, типовой формы соглашения между системообразующей территориальной сетевой организацией, территориальной сетевой организацией, собственником принадлежащих территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства (если у территориальной сетевой организации отсутствуют права на передачу прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства), а также штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований", в том числе, когда территориальная сетевая организация соответствует критериям отнесения к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным Правительством Российской Федерации.

На территории субъекта Российской Федерации - города федерального значения Москвы рассмотрение проекта инвестиционной программы осуществляется той из двух системообразующих территориальных сетевых организаций, в границах зоны деятельности которой расположены соответствующие объекты электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации;

(пп. "в" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

г) Министерство энергетики Российской Федерации, если проектом инвестиционной программы предусматривается строительство и (или) реконструкция трансформаторных и иных подстанций с изменением мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) и (или) линий электропередачи, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждаемым Правительством Российской Федерации;

д) Министерство экономического развития Российской Федерации, если:

проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов на территории Северо-Кавказского федерального округа;

субъект электроэнергетики соответствует положению [подпункта "г" пункта 2](#) критериев отнесения субъектов;

е) Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, если проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов на территории Дальневосточного федерального округа;

ж) Федеральная антимонопольная служба, если субъект электроэнергетики соответствует положениям [подпунктов "г" и \(или\) "д" пункта 2](#) критериев отнесения субъектов;

з) межотраслевые советы потребителей, образованные при высших исполнительных органах соответствующих субъектов Российской Федерации (далее - межотраслевой совет потребителей), если опубликован проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, осуществляющего оказание услуг по передаче электрической энергии;

и) авторизованные лица, если опубликован проект инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, осуществляющего оказание услуг по передаче электрической энергии.

34. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, а также государственные органы и организации, указанные в [подпунктах "а" - "з" пункта 33](#) настоящих Правил, осуществляют рассмотрение проектов инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами на основе информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, раскрываемой субъектом электроэнергетики в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации.

Авторизованные лица осуществляют рассмотрение проектов инвестиционных программ в соответствии с настоящими Правилами на основе информации о проектах инвестиционных программ и об обосновывающих их материалах, опубликованной в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации.

35. Если в ходе рассмотрения уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с настоящими Правилами проекта инвестиционной программы возникает необходимость уточнения такого проекта, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации запрашивает у субъекта электроэнергетики дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а субъект электроэнергетики представляет указанные материалы, подписанные с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в течение 7 календарных дней со дня направления запроса.

Утверждение проекта инвестиционной программы уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации приостанавливается:

со дня, следующего за днем направления запроса, указанного в [абзаце первом](#) настоящего пункта, если такой запрос направляется в отношении информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах впервые после ее опубликования;

по истечении 7 календарных дней со дня направления запроса, указанного в [абзаце первом](#) настоящего пункта, и непредставления субъектом электроэнергетики запрошенных дополнительных материалов, если утверждение проекта инвестиционной программы уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации не было приостановлено в соответствии с [абзацем третьим](#) настоящего пункта.

Утверждение проекта инвестиционной программы уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации возобновляется в день, следующий за днем получения дополнительных материалов, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, с продлением установленных настоящими Правилами сроков рассмотрения уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации проекта инвестиционной программы на срок приостановки утверждения такого проекта инвестиционной программы, увеличенный на 3 рабочих дня.

36. Государственные органы и организации, указанные в [подпунктах "а" - "з" пункта 33](#) настоящих Правил, и авторизованные лица по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы в течение 25 рабочих дней со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 32](#) настоящих Правил, направляют в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и субъекту электроэнергетики свои заключения, содержащие мотивированные замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке либо информацию об отсутствии таких замечаний и предложений, в пределах своих полномочий, установленных законодательством Российской Федерации, в том числе:

а) исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) - в части:

оценки предложений субъекта электроэнергетики о включении инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), а также ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации;

вопросов соблюдения субъектом электроэнергетики при формировании проекта инвестиционной программы обязательных требований, определенных в соответствии с Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, к установлению и (или) применению цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, регулируемых на уровне исполнительных органов субъектов Российской Федерации, в том числе в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, экономической обоснованности планового и фактического расходования средств на реализацию инвестиционной программы при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики, к правильности применения указанными субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности), к раздельному учету объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, использования инвестиционных ресурсов, подлежащих учету (учтенных) при установлении регулируемых цен (тарифов) и платы в электроэнергетике;

соответствия проекта инвестиционной программы, предусматривающего реализацию инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, условиям, указанным в [пункте 14](#) настоящих Правил, если государственное регулирование цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении субъекта электроэнергетики осуществляется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

б) Министерство энергетики Российской Федерации - в части инвестиционных проектов, предусматривающих строительство и (или) реконструкцию трансформаторных и иных подстанций с изменением мощности отдельных силовых трансформаторов (автотрансформаторов) и (или) линий электропередачи, соответствующих критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, утверждаемым Правительством Российской Федерации;

в) Министерство экономического развития Российской Федерации - в части:

оценки соответствия проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, соответствующих положению [подпункта "г" пункта 2](#) критериев отнесения субъектов, прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, а также отраслей и секторов экономики на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды;

вопросов учета в проекте инвестиционной программы мероприятий, выполнение которых на территории Северо-Кавказского федерального округа предусматривается документами стратегического планирования, приоритетными национальными проектами, межгосударственными программами (при их наличии), а также программами, в том числе федеральными целевыми программами, реализуемыми за счет средств федерального бюджета и иных источников финансирования на территории Северо-Кавказского федерального округа;

г) Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики - в части вопросов учета в проекте инвестиционной программы мероприятий, выполнение которых на территории Дальневосточного федерального округа предусматривается документами стратегического планирования, приоритетными национальными проектами, межгосударственными

программами (при их наличии), а также программами, в том числе федеральными целевыми программами, реализуемыми за счет средств федерального бюджета и иных источников финансирования на территории Дальневосточного федерального округа;

д) Федеральная антимонопольная служба - в части:

оценки предложений субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям [подпунктов "г" и "д" пункта 2](#) критериев отнесения субъектов, о включении инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в регулируемые государством цены (тарифы), а также ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации;

вопросов, указанных в [абзаце четвертом подпункта "а" пункта 19](#) настоящих Правил;

соответствия проекта инвестиционной программы, предусматривающего реализацию инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, условиям, указанным в [пункте 14](#) настоящих Правил, если государственное регулирование цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении субъекта электроэнергетики осуществляется Федеральной антимонопольной службой;

е) системный оператор - в части:

соответствия проекта инвестиционной программы условиям, указанным в [абзацах первом и втором пункта 9 и 10](#) настоящих Правил; (в ред. ПП РФ от 27.12.2024 N 1939)

оценки обеспечения:

устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

выполнения схемы и программы развития электроэнергетических систем России;

выполнения схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, на территориях которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы, при рассмотрении проектов инвестиционных программ в 2023 и 2024 годах;

реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с [Правилами](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации;

ж) системообразующая территориальная сетевая организация - в части оценки достаточности, необходимости и своевременности реализации территориальной сетевой организацией мероприятий, влияющих на надежность энергоснабжения потребителей и реализуемых на объектах электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в целях обеспечения надежности и безопасности электроэнергетических систем, объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, при этом:

оценка достаточности мероприятий производится исходя из обоснованности, в том числе экономической (если финансирование указанных мероприятий предусматривается с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых (учтенных) при установлении единых (котловых) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии), применения технических и технологических решений в целях выполнения требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок;

оценка необходимости и своевременности реализации мероприятий, влияющих на надежность

и безопасность электроэнергетических систем, производится в том числе исходя из содержания мероприятий, предусмотренных для реализации в соответствующем субъекте Российской Федерации в соответствии с проектами инвестиционных программ системообразующей территориальной сетевой организации и иных территориальных сетевых организаций; (пп. "ж" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

з) межотраслевой совет потребителей - в части оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, оценки достижения заявленных субъектом электроэнергетики показателей проекта инвестиционной программы, в том числе на основе результатов технологического и ценового аудита инвестиционных проектов (при наличии таких результатов);

и) авторизованные лица - в части оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, оценки достижения заявленных субъектом электроэнергетики показателей проекта инвестиционной программы, в том числе на основе результатов технологического и ценового аудита инвестиционных проектов (при наличии таких результатов), а также по вопросам, касающимся нарушения прав или законных интересов граждан или организаций либо охраняемых законом интересов общества или государства.

37. В случае если по истечении 25 рабочих дней со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 32](#) настоящих Правил, заключения государственных органов и организаций, указанных в [подпунктах "а" - "з" пункта 33](#) настоящих Правил, не поступили в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с настоящими Правилами, считается, что у указанных государственных органов и организаций отсутствуют замечания к такому проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке.

38. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 45 рабочих дней (15 календарных дней - для случая, предусмотренного [пунктом 48](#) настоящих Правил) со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалов, указанной в [пункте 32](#) настоящих Правил, в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации, но не ранее истечения срока, указанного в [пункте 36](#) настоящих Правил, в случае если в соответствии с настоящими Правилами проект инвестиционной программы подлежит рассмотрению государственными органами и организациями, указанными в [пункте 36](#) настоящих Правил, направляет субъекту электроэнергетики свое заключение по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащее мотивированные замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке либо информацию об отсутствии таких замечаний и предложений, подготовленное с учетом результатов осуществления контроля за реализацией инвестиционной программы в предыдущих периодах (при реализации инвестиционной программы в предыдущих периодах) и с учетом рассмотрения заключений на проект инвестиционной программы, предусмотренных [подпунктом "и" пункта 36](#) настоящих Правил.

39. При наличии предусмотренного [пунктом 36](#) настоящих Правил заключения Министерства энергетики Российской Федерации (Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министерства экономического развития Российской Федерации или Федеральной антимонопольной службы), содержащего замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке, Министерство энергетики Российской Федерации (Министерство Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министерство экономического развития Российской Федерации или Федеральная антимонопольная служба) в течение 45 рабочих дней со дня направления такого заключения на проект инвестиционной программы проводит очно или в формате видео-конференц-связи согласительное совещание с участием уполномоченных представителей субъекта электроэнергетики и уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, а также уполномоченных представителей иных органов и организаций, указанных в [пункте 33](#) настоящих Правил, к сфере деятельности которых относятся рассматриваемые на совещании замечания и (или)

предложения, приглашаемых Министерством энергетики Российской Федерации (Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министерством экономического развития Российской Федерации или Федеральной антимонопольной службой) к участию в указанном совещании.

В протоколе согласительного совещания отражаются принятые на согласительном совещании решения в отношении замечаний Министерства энергетики Российской Федерации (Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министерства экономического развития Российской Федерации или Федеральной антимонопольной службы) к проекту инвестиционной программы, в том числе решения Министерства энергетики Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы по своим замечаниям и (или) предложениям, неурегулированные замечания и (или) предложения по проекту инвестиционной программы, согласованные решения Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики (Министерства экономического развития Российской Федерации или Федеральной антимонопольной службы) и уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы в части, касающейся учета замечаний и (или) предложений, по которым разногласия были урегулированы, с указанием срока доработки.

Протокол согласительного совещания, предусмотренного настоящим пунктом, составляется Министерством энергетики Российской Федерации (Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министерством экономического развития Российской Федерации или Федеральной антимонопольной службой) в форме электронного документа, который подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи Министром энергетики Российской Федерации (Министром Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министром экономического развития Российской Федерации или руководителем Федеральной антимонопольной службы) или по указанию Министра энергетики Российской Федерации (Министра Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министра экономического развития Российской Федерации или руководителя Федеральной антимонопольной службы) его заместителем, а также руководителем (или по указанию руководителя его заместителем) уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня поступления такого протокола согласительного совещания в соответствующий орган исполнительной власти.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет субъекту электроэнергетики протокол согласительного совещания с Министерством энергетики Российской Федерации (Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Министерством экономического развития Российской Федерации или Федеральной антимонопольной службой) после его подписания.

40. При наличии предусмотренных [пунктом 36](#) настоящих Правил заключений уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), межотраслевого совета потребителей, системного оператора и (или) системообразующей территориальной сетевой организации, указанной в [подпункте "в" пункта 33](#) настоящих Правил, содержащих замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке (далее в настоящем разделе - разногласия по проекту инвестиционной программы), уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 45 рабочих дней (15 календарных дней - для случая, предусмотренного [пунктом 48](#) настоящих Правил) со дня направления своего заключения на проект инвестиционной программы, указанного в [пункте 38](#) настоящих Правил, проводит очно или в формате видеоконференц-связи согласительные совещания с участием уполномоченных представителей субъекта электроэнергетики, а также исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), межотраслевого совета потребителей, системного оператора и (или) системообразующей территориальной сетевой организации, представивших в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации указанные заключения.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

Субъект электроэнергетики в течение 3 рабочих дней до дня проведения согласительного совещания, указанного в настоящем пункте, вправе направить в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, а также в государственные органы и организации, представившие в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации заключения, содержащие замечания к проекту инвестиционной программы и (или) предложения по его доработке, свои предложения по учету таких замечаний и (или) предложений и (или) мотивированный отказ от их учета для обсуждения на согласительном совещании.

В протоколах согласительных совещаний отражаются принятые на согласительных совещаниях решения в отношении разногласий по проекту инвестиционной программы, в том числе решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы по своим замечаниям, неурегулированные разногласия по проекту инвестиционной программы, согласованные решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), межотраслевого совета потребителей, системного оператора, а также системообразующей территориальной сетевой организации, представивших в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации указанные заключения, по доработке проекта инвестиционной программы в части, касающейся учета замечаний, по которым разногласия по проекту инвестиционной программы были урегулированы, с указанием срока доработки.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

Для случая, предусмотренного [пунктом 48](#) настоящих Правил, в протоколе согласительного совещания отражаются принятые на согласительном совещании решения уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы с указанием срока доработки.

Протокол согласительного совещания составляется уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в форме электронного документа, который подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи руководителем уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (или по указанию руководителя его заместителем), а также руководителем (или по указанию руководителя его заместителем) соответствующего органа исполнительной власти (государственного органа, организации) в течение 5 рабочих дней со дня поступления такого протокола согласительного совещания в соответствующий орган исполнительной власти (государственный орган, организацию).

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет субъекту электроэнергетики протокол согласительного совещания после его подписания, а в случае непоступления в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации подписанного протокола согласительного совещания - по истечении 5 рабочих дней со дня его поступления в соответствующий орган исполнительной власти (государственный орган, организации) для подписания.

40(1). При наличии неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий в части мероприятий (включая объемы и источники их финансирования) проекта инвестиционной программы по объектам электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ и выше, возникающих между системообразующими территориальными сетевыми организациями, территориальными сетевыми организациями и органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации и отраженных в соответствии с [пунктом 40](#) настоящих Правил в протоколах согласительных совещаний, каждая из сторон вправе ежегодно, до 1 сентября, обратиться в Министерство энергетики Российской Федерации для урегулирования спора.

Не позднее 30 календарных дней со дня указанного обращения Министерство энергетики Российской Федерации направляет сведения о результатах рассмотрения спора в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, территориальной сетевой организации и системообразующей территориальной сетевой организации.

(п. 40(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

41. При наличии неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту

инвестиционной программы, предусмотренных [пунктами 39 и 40](#) настоящих Правил, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет в высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации обращение о рассмотрении неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту инвестиционной программы, содержащее протоколы соответствующих согласительных совещаний, материалы в отношении неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту инвестиционной программы и сведения о месте опубликования (полный электронный адрес) информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, после подписания протоколов согласительных совещаний, а в случае непоступления в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации подписанных протоколов согласительных совещаний - по истечении 7 рабочих дней со дня их поступления в соответствующие органы исполнительной власти (государственный орган, организации) для подписания. Обращение о рассмотрении неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту инвестиционной программы, указанных в [абзаце первом пункта 40\(1\)](#) настоящих Правил, направляется в высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации с приложением сведений о результатах рассмотрения спора, направленных Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с [абзацем вторым пункта 40\(1\)](#) настоящих Правил, после их поступления в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

Не позднее дня направления в высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации обращения, предусмотренного настоящим пунктом, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации направляет субъекту электроэнергетики уведомление о наличии неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту инвестиционной программы, содержащее указание на дату направления в высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации указанного обращения.

Неурегулированные замечания, предложения и (или) разногласия по проекту инвестиционной программы, предусмотренные [пунктами 39 и 40](#) настоящих Правил, рассматриваются высшим исполнительным органом субъекта Российской Федерации в течение 20 календарных дней со дня поступления в высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации обращения, предусмотренного настоящим пунктом. Высший исполнительный орган субъекта Российской Федерации при рассмотрении указанных неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий принимает во внимание результаты рассмотрения спора, направленные Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с [абзацем вторым пункта 40\(1\)](#) настоящих Правил.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 27.12.2024 N 1939)

Решение высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации направляется в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня рассмотрения высшим исполнительным органом субъекта Российской Федерации неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту инвестиционной программы.

Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения решения высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации по результатам рассмотрения вопросов, предусмотренных настоящим пунктом, направляет его субъекту электроэнергетики.

42. Субъект электроэнергетики раскрывает в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, доработанную в соответствии с предусмотренными [пунктами 39 и 40](#) настоящих Правил согласованными решениями, решениями Министерства энергетики Российской Федерации и уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы, которые содержатся в протоколах согласительных совещаний, в наиболее поздний из сроков, установленных указанными протоколами согласительных совещаний, а при отсутствии в протоколах согласительных совещаний конкретных сроков раскрытия субъектом электроэнергетики доработанной информации о проекте

инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах - в течение 15 рабочих дней со дня получения субъектом электроэнергетики указанных протоколов согласительных совещаний, но не позднее 1 декабря (включительно) года, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 32](#) настоящих Правил.

В случае направления уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации уведомления о наличии неурегулированных замечаний, предложений и (или) разногласий по проекту инвестиционной программы субъект электроэнергетики раскрывает в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, доработанную в соответствии с предусмотренными [пунктами 39 - 41](#) настоящих Правил согласованными решениями, решениями Министерства энергетики Российской Федерации и уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации по доработке проекта инвестиционной программы, которые содержатся в протоколах согласительных совещаний, и решением высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации в срок, установленный решением высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации, а при отсутствии в таком решении конкретных сроков раскрытия субъектом электроэнергетики доработанной информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах - в течение 15 рабочих дней со дня получения субъектом электроэнергетики указанного решения высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации, но не позднее 1 декабря (включительно) года, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 32](#) настоящих Правил.

43. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации не позднее 10-го рабочего дня со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 42](#) настоящих Правил, направляет субъекту электроэнергетики свое заключение по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащее информацию об отсутствии к нему замечаний либо мотивированные замечания к проекту инвестиционной программы в случае:

наличия ложных сведений в информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, раскрытой субъектом электроэнергетики в соответствии с [пунктом 42](#) настоящих Правил;

раскрытия субъектом электроэнергетики в соответствии с [пунктом 42](#) настоящих Правил информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, в которой не учтены указанные в [пункте 42](#) настоящих Правил решения и (или) содержатся изменения, не предусмотренные указанными в [пункте 42](#) настоящих Правил решениями;

раскрытия субъектом электроэнергетики в соответствии с [пунктом 42](#) настоящих Правил информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, если такой проект не соответствует условиям, указанным в [разделе II](#) настоящих Правил.

Субъект электроэнергетики повторно раскрывает информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии с [пунктом 42](#) настоящих Правил после устранения замечаний уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, но не позднее 10-го рабочего дня со дня направления уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации своего заключения по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащего замечания к нему.

44. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации прекращает утверждение проекта инвестиционной программы и уведомляет об этом субъекта электроэнергетики, а также государственные органы и организации, указанные в [пункте 36](#) настоящих Правил, которые осуществляли рассмотрение проекта инвестиционной программы:

в случае поступления от субъекта электроэнергетики обращения о прекращении утверждения проекта инвестиционной программы с указанием причин;

программ, указанных в Постановлении Правительства РФ от 29.07.2023 N 1230, а также при раскрытии информации о таких проектах.

в случае непредставления субъектом электроэнергетики информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанной в [пункте 42](#) настоящих Правил (за исключением информации, повторно раскрываемой в соответствии с [пунктом 43](#) настоящих Правил), в целях ее раскрытия в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации до 1 декабря (включительно) года, в котором была опубликована информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, указанная в [пункте 32](#) настоящих Правил;

в случае непредставления субъектом электроэнергетики информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в целях ее раскрытия в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации в течение 10 календарных дней со дня истечения сроков, указанных соответственно в [пунктах 42 и 43](#) настоящих Правил;

в случае непредставления дополнительных материалов, указанных в [пункте 35](#) настоящих Правил, в течение 25 рабочих дней со дня направления уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации запроса об их представлении;

в случаях, указанных в [абзацах втором - четвертом пункта 43](#) настоящих Правил, если уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации уже направлял субъекту электроэнергетики в соответствии с [пунктом 43](#) настоящих Правил свое заключение по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, содержащее замечания к нему.

Уведомление, указанное в [абзаце первом](#) настоящего пункта, направляется не позднее:

5-го рабочего дня со дня наступления оснований, указанных в [абзацах втором - пятом](#) настоящего пункта;

10-го рабочего дня со дня опубликования информации о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в случае наступления основания, указанного в [абзаце шестом](#) настоящего пункта.

В случае наступления основания, указанного в [абзаце шестом](#) настоящего пункта, уведомление, указанное в [абзаце первом](#) настоящего пункта, направляется субъекту электроэнергетики в составе заключения, указанного в [пункте 43](#) настоящих Правил.

45. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при отсутствии замечаний к проекту инвестиционной программы и (или) предложений по его доработке, предусмотренных [пунктами 36, 38 и 43](#) настоящих Правил, с учетом положений [раздела V](#) настоящих Правил в течение 15 рабочих дней со дня направления своего заключения по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, указанного в [пунктах 38 и 43](#) настоящих Правил.

Решение об утверждении инвестиционной программы формируется уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в форме электронного документа, который подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи руководителем уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (лицом, исполняющим его обязанности).

Решение об утверждении инвестиционной программы должно иметь следующие реквизиты: наименование государственного органа, принявшего решение;

наименование субъекта электроэнергетики, инвестиционная программа которого утверждена решением, а также его основной государственный регистрационный номер;

дата принятия решения об утверждении инвестиционной программы и его номер;

наименование должности, фамилия и инициалы лица, подписавшего решение.

Требования к формированию решения об утверждении инвестиционной программы, включая состав его показателей, а также форма, по которой такое решение принимается, утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации.

46. Уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации уведомляет о принятии решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, а также государственные органы и организации, указанные в [пункте 36](#)

настоящих Правил, которые осуществляли рассмотрение проекта инвестиционной программы, в течение 5 рабочих дней со дня его принятия.

V. Порядок внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу

47. В случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу, утвержденную в соответствии с настоящими Правилами, субъект электроэнергетики раскрывает в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, который сформирован с учетом необходимых изменений.

Утверждение проекта инвестиционной программы, указанного в [абзаце первом](#) настоящего пункта, осуществляется в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами для утверждения проектов инвестиционных программ, с учетом особенностей, установленных настоящим разделом.

48. В случае если инвестиционная программа субъекта электроэнергетики, осуществляющего оказание услуг по передаче электрической энергии, утверждена в соответствии с настоящими Правилами до утверждения документов территориального планирования и предусматривает создание объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, подлежащих отображению в документах территориального планирования, но не предусмотренных указанными документами территориального планирования, такой субъект электроэнергетики в течение 15 календарных дней со дня официального опубликования решения уполномоченного органа государственной власти об утверждении соответствующего документа территориального планирования раскрывает в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, сформированную исключительно в целях учета изменений, вносимых в инвестиционную программу, предусматривающих исключение указанных объектов.

При внесении изменений в инвестиционную программу проект инвестиционной программы, указанный в настоящем пункте, утверждается без получения заключений государственных органов и организаций, указанных в [пунктах 19 и 36](#) настоящих Правил.

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 1 декабря 2009 г. N 977

ПРАВИЛА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА РЕАЛИЗАЦИЕЙ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178,
от 16.02.2015 N 132, от 04.09.2015 N 941, от 17.02.2017 N 202,
от 20.11.2018 N 1391, от 25.01.2019 N 43, от 18.12.2020 N 2160,
от 29.08.2024 N 1181)

1. Настоящие Правила определяют порядок осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (далее - инвестиционные

программы).

2. Контроль за реализацией инвестиционных программ, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации, осуществляет указанное Министерство.

Контроль за реализацией инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации, осуществляется с участием соответствующих органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3. Утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160.

4. Контроль за реализацией инвестиционных программ, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляет уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

5. Для осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ Министерство энергетики Российской Федерации может создавать комиссии, в состав которых могут быть включены представители заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, в том числе Федеральной антимонопольной службы, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, организаций, совета потребителей, образованного при Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, и Экспертного совета при Правительстве Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#), от 04.09.2015 [N 941](#), от 18.12.2020 [N 2160](#))

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160.

Для осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе привлекать заинтересованные органы государственной власти, организации, а также межотраслевые советы потребителей, образованные при высших исполнительных органах государственной власти соответствующих субъектов Российской Федерации.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132)

Для осуществления Министерством энергетики Российской Федерации контроля за реализацией инвестиционных программ, предусматривающих строительство (реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций, Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом" направляет в Министерство энергетики Российской Федерации результаты проверок ревизионной комиссии Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" выполнения мероприятий, предусмотренных такой инвестиционной программой, проведенных указанной организацией при реализации своих полномочий в течение 10 рабочих дней со дня составления соответствующего протокола проверки ревизионной комиссии Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом".

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

6. Контроль за реализацией инвестиционных программ осуществляется в форме:

- а) анализа заключений (отчетов) о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов (при их наличии);
- б) анализа отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;
- в) анализа отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов;
- г) проведения проверок;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

д) анализа исполнения субъектами электроэнергетики решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и (или) высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, предусмотренных [Правилами](#) утверждения

инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

(пп. "д" в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

(п. 6 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132)

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2027 Правила дополняются п. 6 (1) ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

7. Контроль за реализацией инвестиционных программ, осуществляемый в форме проверок, включает:

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

а) осуществление контроля:

за сроками строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики;

за формированием стоимости строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов электроэнергетики, в том числе анализ финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, проектной документации, первичных учетных документов, исполнительной документации, договорных отношений, порядка ценообразования, закупочной деятельности, осуществляемой субъектом электроэнергетики в целях строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения, приобретения) объектов электроэнергетики;

за фактическим состоянием работ на площадке строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики, в том числе анализ разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с проверяемым инвестиционным проектом, выборочная проверка физических объемов, соблюдения требований технических регламентов (за исключением вопросов, относящихся к предмету государственного строительного надзора, осуществляемого в соответствии со [статьей 54](#) Градостроительного кодекса Российской Федерации) и готовности объектов к эксплуатации;

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

за достижением плановых показателей реализации инвестиционной программы;

б) осуществление анализа функционирования органов управления инвестиционными проектами и службы заказчика-застройщика.

(п. 7 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132)

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2027 по 30.12.2028 включительно в отношении субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям пп. 1 и 1(1) критериев, не применяются положения абз. 1 п. 8 ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2028 абз. 1 п. 8 утрачивает силу ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

8. Субъекты электроэнергетики ежегодно, до 15 декабря, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее соответственно - сеть "Интернет", официальный сайт системы) в орган исполнительной власти, утвердивший инвестиционную программу, графики реализации утвержденных инвестиционных программ с указанием этапов строительства объектов

электроэнергетики и информацию о планируемых закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.11.2018 [N 1391](#), от 18.12.2020 [N 2160](#))

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160.

(п. 8 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132)

9. В ходе осуществления контроля проверки проводятся Министерством энергетики Российской Федерации в форме документарной проверки и (или) выездной проверки.

Организация документарной проверки проводится по месту нахождения Министерства энергетики Российской Федерации.

В рамках документарной и выездной проверок Министерство энергетики Российской Федерации оценивает текущее состояние хода реализации инвестиционного проекта на основании анализа разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с проверяемым инвестиционным проектом, документов, подтверждающих соответствие требованиям технических регламентов (за исключением вопросов, относящихся к предмету государственного строительного надзора, осуществляемого в соответствии со [статьей 54](#) Градостроительного кодекса Российской Федерации) и готовности к эксплуатации объектов электроэнергетики, в отношении которых осуществлялось строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение), анализа отчетов о реализации инвестиционных программ, выполнения предусмотренных утвержденной инвестиционной программой показателей финансирования и освоения капитальных вложений и их соответствия плановым значениям, анализа отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов, закупочной документации, актов испытания технических устройств и опробования систем инженерно-технического обеспечения, а также актов ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики, в отношении которых осуществлялось строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение), иных документов, относящихся к реализации инвестиционного проекта и находящихся в открытом доступе.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

В рамках выездной проверки Министерство энергетики Российской Федерации проводит оценку соответствия фактического выполнения работ информации, содержащейся в документах, указанных в [абзаце третьем](#) настоящего пункта.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

Выездная проверка проводится по месту нахождения субъекта электроэнергетики и (или) по месту фактического осуществления его деятельности (реализации инвестиционного проекта).

(п. 9 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

10. Проверки проводятся Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с графиком проверок, утверждаемым указанным Министерством ежегодно, до 31 января года, в котором планируется проведение проверок. Проведение проверок в период до утверждения графика проверок на соответствующий год не допускается.

График проверок содержит следующие сведения:

наименования субъектов электроэнергетики, деятельность которых подлежит проверкам;

предмет проверки;

период, в котором планируется проведение проверки;

вид проверки (выездная, документарная);

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

перечень органов исполнительной власти и организаций, участвующих в проверке.

Министерство энергетики Российской Федерации разрабатывает график проверок с учетом объема лимитов бюджетных ассигнований, предусмотренных Министерству федеральным законом о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

В приоритетном порядке в график проверок включаются инвестиционные проекты, соответствующие следующим критериям:

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

наличие инвестиционного проекта в программных документах, утвержденных Правительством Российской Федерации;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

реализация инвестиционного проекта с привлечением средств федерального бюджета;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

увеличение в ходе реализации инвестиционного проекта его полной стоимости относительно стоимости инвестиционного проекта, указанной в утвержденной инвестиционной программе, действующей на момент формирования графика проверок, более чем на 10 процентов при условии отсутствия изменения стадии реализации проекта в инвестиционной программе;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

наличие в последнем отчете о реализации инвестиционных программ по инвестиционному проекту на момент формирования графика проверок отклонений от фактических значений показателей финансирования и освоения капитальных вложений и от плановых значений, предусмотренных инвестиционной программой, более чем на 10 процентов;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

превышение фактическими затратами на реализацию инвестиционного проекта его полной стоимости, указанной в утвержденной инвестиционной программе, более чем на 5 процентов;

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

увеличение срока ввода инвестиционного проекта в эксплуатацию относительно планового значения, предусмотренного утвержденной инвестиционной программой, при условии отсутствия изменения стадии реализации проекта в инвестиционной программе.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

В течение года, в котором планируется проведение проверок, по решению Министерства энергетики Российской Федерации в график проверок могут вноситься изменения, в том числе в следующих случаях:

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2027 в абз. 8 п. 10 вносятся изменения ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

изменение сроков выполнения работ, предусмотренных графиками реализации инвестиционных программ, указанными в [пункте 8](#) настоящих Правил;

установление Министерством энергетики Российской Федерации признаков недостоверности информации, содержащейся в отчетах о реализации инвестиционных программ;

выявление отклонений фактических значений показателей инвестиционного проекта от плановых значений, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой (в том числе сроков реализации, стоимости, финансирования и (или) освоения капитальных вложений, основных проектных решений и состава основного оборудования).

(п. 10 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

11. Лица, проводящие проверку хода реализации инвестиционных проектов в области атомной электроэнергетики, должны иметь соответствующий допуск к [сведениям](#), относящимся к государственной тайне.

11(1). Для проведения проверок Министерство энергетики Российской Федерации создает комиссии, в состав которых могут быть включены представители государственных органов и организаций, указанных в [пункте 5](#) настоящих Правил (далее - комиссия).

Состав комиссий утверждается Министерством энергетики Российской Федерации.

Полномочия членов комиссии определяются приказом Министерства энергетики Российской Федерации.

(п. 11(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

12. Проверки проводятся на основании приказов о проведении проверки, издаваемых Министерством энергетики Российской Федерации (далее - приказ о проведении проверки), в которых указываются:

вид проверки (выездная, документарная);

состав комиссии (председатель, заместитель (заместители) председателя, члены комиссии), осуществляющей проверку, с указанием фамилии, имени, отчества и должности членов комиссии, полномочий членов комиссии, а также привлекаемых к проведению проверки представителей государственных органов и организаций, указанных в [пункте 5](#) настоящих Правил;

наименование субъекта электроэнергетики;

задачи и предмет проверки;

дата начала и срок проведения проверки, а также перечень мероприятий по контролю, необходимых для достижения задач проведения проверки;

порядок организации проверки, а также регламент взаимодействия сторон;

перечень документов, представление которых субъектом электроэнергетики необходимо для достижения задач проведения проверки.

Срок проведения проверки составляет 25 рабочих дней. В случае необходимости по решению Министерства энергетики Российской Федерации указанный срок может быть продлен до 40 рабочих дней.

Приказ о проведении проверки и приказ о продлении срока проведения проверки размещаются на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети "Интернет".
(п. 12 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

13. Председатель комиссии (его заместитель) направляет субъекту электроэнергетики уведомление о проведении проверки, содержащее дату начала и срок проведения проверки, и указание на дату и место размещения приказа о проведении проверки (полный электронный адрес), не позднее чем за 10 рабочих дней до начала проведения проверки.

(п. 13 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

14. Руководитель субъекта электроэнергетики не позднее 5 рабочих дней с даты получения уведомления о проведении проверки, указанного в [пункте 13](#) настоящих Правил, назначает должностное лицо субъекта электроэнергетики, уполномоченное на взаимодействие с членами комиссии (далее - уполномоченное должностное лицо субъекта электроэнергетики), осуществляющее в том числе:

представление документов, указанных в приказе о проведении проверки, а также в соответствии с дополнительными запросами председателя, заместителя (заместителей) председателя комиссии;

организационное взаимодействие с членами комиссии, в том числе по вопросу обеспечения доступа к месту нахождения субъекта электроэнергетики и (или) месту фактического осуществления его деятельности (реализации инвестиционного проекта);

подписание документов и пояснений, представляемых субъектом электроэнергетики в ходе проверки, в том числе актов контрольного обмера.

(п. 14 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

14(1). Руководитель или уполномоченное должностное лицо субъекта электроэнергетики обязаны предоставить членам комиссии доступ к месту нахождения субъекта электроэнергетики и (или) месту фактического осуществления его деятельности (реализации инвестиционного проекта) с даты начала проверки, но не ранее дня размещения приказа о проведении проверки на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети "Интернет" в соответствии с [абзацем десятым пункта 12](#) настоящих Правил, на срок ее проведения, который определен в приказе о проведении проверки, а также представить членам комиссии документы, указанные в приказе о проведении проверки.

В целях обеспечения доступа членов комиссии на территорию объекта с ограниченным доступом (с повышенными требованиями к безопасности) председатель (заместитель председателя) комиссии уведомляет о посещении руководителя или уполномоченное должностное лицо субъекта электроэнергетики не позднее чем за 7 рабочих дней до посещения территории объекта с ограниченным доступом с представлением списка посетителей и иной информации, необходимой

для оформления такого доступа.

(п. 14(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

14(2). В случае если в ходе проведения проверки (документарной и (или) выездной) выявлены ошибки и (или) противоречия в представленных субъектом электроэнергетики документах либо несоответствие сведений, содержащихся в этих документах, сведениям, содержащимся в имеющихся в Министерстве энергетики Российской Федерации документах и (или) полученным в ходе исполнения контрольных мероприятий, а также для целей уточнения документов и пояснений, представляемых субъектом электроэнергетики, председатель (заместитель председателя) комиссии не позднее 7 рабочих дней до истечения срока окончания проверки может направить дополнительно в письменной форме запрос документов субъекту электроэнергетики (далее - запрос).

Руководитель (уполномоченное должностное лицо) субъекта электроэнергетики обязан направить членам комиссии документы, указанные в запросе, в течение 4 рабочих дней со дня его получения.

(п. 14(2) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

14(3). Днем получения членами комиссии документов в ходе документарной проверки считается дата поступления в Министерство энергетики Российской Федерации сопроводительного письма к таким документам, указанная в штампе о его приеме.

Днем получения членами комиссии документов в ходе выездной проверки считается дата, указанная членом комиссии на сопроводительном письме к таким документам при их получении.

(п. 14(3) в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

14(4). В случае непредставления документов, указанных в приказе о проведении проверки и (или) в запросе, руководитель (уполномоченное должностное лицо) субъекта электроэнергетики несет ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

(п. 14(4) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

15. Члены комиссии, проводящие проверку, составляют акт о результатах проверки (в 2 экземплярах) в течение 10 рабочих дней после ее завершения.

Акт о результатах проверки представляется для ознакомления руководителю и (или) уполномоченному должностному лицу субъекта электроэнергетики.

(п. 15 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160)

16. Акт о результатах проверки в течение 5 рабочих дней после его составления направляется субъекту электроэнергетики, а также Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом", если проверка производилась в отношении субъекта электроэнергетики, инвестиционной программой которого предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов (энергоблоков) атомных электростанций. Акт направляется Министерством энергетики Российской Федерации по его выбору в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, либо на бумажном носителе заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

Субъект электроэнергетики в течение 65 дней после направления ему акта о результатах проверки разрабатывает план компенсирующих мероприятий в соответствии с актом о результатах проверки, утверждает его локальным правовым актом и направляет копию утвержденного плана компенсирующих мероприятий в Министерство энергетики Российской Федерации. Копия утвержденного плана компенсирующих мероприятий направляется субъектом электроэнергетики по его выбору в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, либо на бумажном носителе заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

План компенсирующих мероприятий должен содержать следующую информацию:

сведения о нарушениях (недостатках), выявленных в ходе проверки, в соответствии с актом о результатах проверки;

мероприятия, направленные на устранение нарушения (недостатка);

фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность лица, ответственного за устранение нарушения (недостатка);

плановый срок выполнения мероприятий;

планируемый результат выполнения мероприятий.

Субъект электроэнергетики направляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчет о выполнении плана компенсирующих мероприятий ежеквартально, не позднее 30-го числа месяца, следующего за отчетным периодом, до полного выполнения плана компенсирующих мероприятий. Отчет о выполнении плана компенсирующих мероприятий направляется субъектом электроэнергетики по его выбору в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, либо на бумажном носителе заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

Субъект электроэнергетики может вносить изменения в план компенсирующих мероприятий в следующих случаях:

утверждение Министерством энергетики Российской Федерации изменений, вносимых в инвестиционную программу;

внесение изменений в проектную документацию, включая сметную часть;

обстоятельства непреодолимой силы, которые привели к невозможности исполнения плана компенсирующих мероприятий;

изменение фамилии, имени, отчества (при наличии) и должности лица, ответственного за устранение нарушения (недостатка).

Субъект электроэнергетики после внесения изменений в план компенсирующих мероприятий утверждает его локальным правовым актом и направляет копию утвержденного плана компенсирующих мероприятий в Министерство энергетики Российской Федерации в срок не позднее 15 дней после его утверждения. Копия утвержденного плана компенсирующих мероприятий направляется субъектом электроэнергетики по его выбору в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, либо на бумажном носителе заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

По результатам выполнения плана компенсирующих мероприятий Министерство энергетики Российской Федерации направляет субъекту электроэнергетики уведомление о снятии с контроля выполнения плана компенсирующих мероприятий в срок не позднее 30 календарных дней со дня получения отчета о выполнении плана компенсирующих мероприятий в полном объеме. Уведомление о снятии с контроля выполнения плана компенсирующих мероприятий направляется Министерством энергетики Российской Федерации по его выбору в форме электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, либо на бумажном носителе заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

(п. 16 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 29.08.2024 N 1181)

17. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации проводят проверки в порядке, предусмотренном [пунктами 9 - 16](#) настоящих Правил.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#), от 18.12.2020 [N 2160](#))

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2027 по 30.12.2028 включительно в отношении субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям пп. 1 и 1(1) критериев, не применяются положения п. 18 ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2028 п. 18 утрачивает силу ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

18. Субъекты электроэнергетики (за исключением сетевых организаций и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике), инвестиционные программы которых утверждают Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в Министерство энергетики Российской Федерации отчет о выполнении плана компенсирующих мероприятий.

Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации отчеты о реализации инвестиционных программ и паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию (по состоянию на отчетную дату), предусмотренную [пунктом 13](#) Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - паспорта инвестиционных проектов), за предыдущий квартал в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации и Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2017 [N 202](#), от 20.11.2018 [N 1391](#))

Сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, инвестиционные программы которых утверждают Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, размещают на официальном сайте системы в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (далее - стандарты раскрытия информации), отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий квартал. Такие сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

Сетевые организации не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия информации об отчетах о реализации инвестиционных программ за предыдущий квартал, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в Министерство энергетики Российской Федерации уведомление о месте опубликования (точный электронный адрес) информации о стоимости введенных в эксплуатацию объектов капитального строительства, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены [укрупненные нормативы цены](#).

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 18.12.2020 N 2160.

(п. 18 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132)

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2027 по 30.12.2028 включительно в отношении субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям пп. 1 и 1(1) критериев, не применяются положения п. 19 ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2028 п. 19 утрачивает силу ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 N 923 (ред. от 27.12.2024)).

19. Субъекты электроэнергетики (за исключением сетевых организаций и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике), инвестиционные программы которых утверждают Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ежегодно, до 1 апреля, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в форме электронного

документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации отчеты о реализации инвестиционных программ и паспорта инвестиционных проектов за предыдущий год в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации и Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2017 [N 202](#), от 20.11.2018 [N 1391](#))

Сетевые организации и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, инвестиционные программы которых утверждают Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, ежегодно, до 1 апреля, размещают на официальном сайте системы в соответствии со [стандартами](#) раскрытия информации отчеты о реализации инвестиционных программ за предыдущий год и не позднее рабочего дня, соответствующего дню раскрытия указанной информации, направляют с использованием интерактивных форм официального сайта системы в Министерство энергетики Российской Федерации и (или) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации уведомление, содержащее указание на дату и место размещения на официальном сайте системы (точный электронный адрес) указанной информации.

(в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 17.02.2017 [N 202](#))

Абзац утратил силу. - [Постановление](#) Правительства РФ от 18.12.2020 [N 2160](#).

Министерство энергетики Российской Федерации (орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации) в течение 15 рабочих дней со дня получения отчетов и уведомлений, указанных в [абзацах первом](#) и [втором](#) настоящего пункта, направляет указанные отчеты и уведомления в органы и организации, участвующие в утверждении соответствующих инвестиционных программ.

(абзац введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2017 [N 202](#); в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 18.12.2020 [N 2160](#))

(п. 19 в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#))

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2027 по 30.12.2028 включительно в отношении субъектов электроэнергетики, соответствующих положениям пп. 1 и 1(1) критериев, не применяются положения п. 19.1 ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 [N 923](#) (ред. от 27.12.2024)).

КонсультантПлюс: примечание.

С 31.12.2028 п. 19.1 утрачивает силу ([Постановление](#) Правительства РФ от 02.06.2023 [N 923](#) (ред. от 27.12.2024)).

19(1). В случае возникновения у оператора федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" (далее - оператор) технических, программных неполадок или иных проблем, влекущих невозможность выполнения с использованием официального сайта системы действий (размещения информации, осуществления информационного взаимодействия), предусмотренных настоящими Правилами и (или) [стандартами](#) раскрытия информации, оператор в течение 24 часов с момента возникновения указанных неполадок и (или) проблем размещает на официальном сайте системы (при наличии возможности) и (или) на официальном сайте оператора в сети "Интернет" соответствующее объявление, содержащее дату и время возникновения указанных неполадок и (или) проблем.

В случае отсутствия возможности размещения на официальном сайте системы информации, предусмотренной настоящими Правилами и (или) [стандартами](#) раскрытия информации, вследствие возникновения у оператора технических, программных неполадок или иных проблем субъекты электроэнергетики, органы и организации представляют указанную информацию органам исполнительной власти, уполномоченным на осуществление контроля за реализацией

инвестиционных программ, на электронных носителях информации в сроки, установленные настоящими Правилами и (или) [стандартами](#) раскрытия информации.

Органы исполнительной власти, уполномоченные на осуществление контроля за реализацией инвестиционных программ, в течение 3 рабочих дней со дня поступления информации, указанной в [абзаце втором](#) настоящего пункта, размещают ее на официальных сайтах указанных органов исполнительной власти в сети "Интернет", если оператором было размещено объявление, предусмотренное [абзацем первым](#) настоящего пункта.

В случае отсутствия возможности осуществления с использованием официального сайта системы и (или) единой системы межведомственного электронного взаимодействия информационного взаимодействия, предусмотренного настоящими Правилами, вследствие возникновения у операторов указанных информационных систем технических, программных неполадок или иных проблем такое информационное взаимодействие осуществляется путем направления с использованием электронных носителей информации или электронных средств связи соответствующих уведомлений, документов и сведений в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, получателям, указанным в настоящих Правилах, в сроки, установленные настоящими Правилами. (в ред. [Постановления](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

Оператор в течение 24 часов с момента возобновления возможности размещения указанной информации и (или) осуществления информационного взаимодействия с использованием официального сайта системы размещает на официальном сайте системы и официальном сайте оператора в сети "Интернет" соответствующее объявление, содержащее дату и время такого возобновления.

Информация, размещенная в соответствии с положениями настоящего пункта на официальных сайтах органов исполнительной власти, уполномоченных на осуществление контроля за реализацией инвестиционных программ, в сети "Интернет", в течение 3 рабочих дней со дня, указанного в объявлении оператора о возобновлении возможности размещения информации и (или) осуществления информационного взаимодействия с использованием официального сайта системы, размещается оператором на официальном сайте системы.

(п. 19(1) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132)

19(2). Для подписи субъектом электроэнергетики указанных в настоящих Правилах электронных документов используется усиленная квалифицированная электронная подпись лица, имеющего право действовать от имени субъекта электроэнергетики без доверенности, или его представителя, действующего на основании доверенности, в соответствии с [Правилами](#) использования усиленной квалифицированной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2012 г. N 852 "Об утверждении Правил использования усиленной квалифицированной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг и о внесении изменения в Правила разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг".

Для подписи органом исполнительной власти, государственным органом или организацией указанных в настоящих Правилах электронных документов используется усиленная квалифицированная электронная подпись лица, имеющего право действовать от имени органа исполнительной власти, государственного органа или организации без доверенности, или его представителя, действующего на основании доверенности, в соответствии с [Правилами](#) использования усиленной квалифицированной электронной подписи органами исполнительной власти и органами местного самоуправления при организации электронного взаимодействия между собой, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 9 февраля 2012 г. N 111 "Об электронной подписи, используемой органами исполнительной власти и органами местного самоуправления при организации электронного взаимодействия между собой, о порядке ее использования, а также об установлении требований к обеспечению совместимости средств электронной подписи".

Усиленная квалифицированная электронная подпись, указанная в [абзацах первом и втором](#) настоящего пункта, должна быть исполнена в формате отделенной электронной подписи. Имя файла, содержащего усиленную квалифицированную электронную подпись, должно содержать имя

подписываемого файла электронного документа.

Если файлы электронных документов, указанные в настоящих Правилах, подписываются усиленной квалифицированной электронной подписью представителя субъекта электроэнергетики, органа исполнительной власти, государственного органа или организации, действующего на основании доверенности, то квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписаны указанные электронные документы, должен содержать информацию о полномочиях указанного представителя на подписание соответствующего электронного документа либо к подписанным файлам электронных документов прилагается соответствующая доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которой такой доверенности удостоверена нотариально.
(п. 19(2) введен [Постановлением](#) Правительства РФ от 17.02.2017 N 202)

20. Министерство энергетики Российской Федерации ежеквартально, не позднее чем через 90 дней после окончания отчетного квартала, направляет отчет о реализации инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, в федеральные органы исполнительной власти, участвующие в утверждении соответствующих инвестиционных программ.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#), от 17.02.2017 [N 202](#))

21. Министерство энергетики Российской Федерации и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в пределах своей компетенции:

- а) организуют мониторинг реализации инвестиционных программ;
- б) анализируют и обобщают отчеты об исполнении инвестиционных программ, в том числе отчеты об исполнении графиков, представляемые субъектами электроэнергетики;
- в) утратил силу с 1 января 2016 года. - [Постановление](#) Правительства РФ от 16.02.2015 N 132.

22. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации ежегодно, до 1 июня, представляют информацию в Министерство энергетики Российской Федерации о результатах контроля за исполнением инвестиционных программ за предыдущий год с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в соответствии с формой, правилами заполнения указанной формы и требованиями к ее формату, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.02.2015 [N 132](#), от 20.11.2018 [N 1391](#))

23. Министерство энергетики Российской Федерации ежегодно, до 1 июля, представляет информацию в Правительство Российской Федерации о результатах контроля за исполнением инвестиционных программ за предыдущий год.
