



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 ноября 2024 г. № 1611

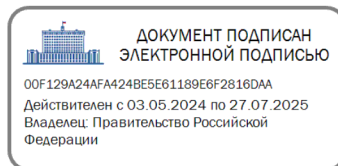
МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации

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

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

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 ноября 2024 г. № 1611

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

1. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2021, № 29, ст. 5670; 2023, № 5, ст. 784):

а) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением: пункт 33² изложить в следующей редакции:

"33². Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями, указанными в пункте 33¹ настоящего документа, устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных

генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, применяются исключительно для целей проведения конкурсных отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

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

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта на основании утверждаемых Правительством Российской Федерации предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

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

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

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

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида принимается равным максимальному значению диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, в отношении которого Правительством Российской Федерации определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии. В случае если при определении предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии Правительством Российской Федерации диапазон установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида не установлен, объем установленной мощности такого генерирующего объекта принимается равным 25 МВт;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из определенного в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида и установленного пунктом 33¹ настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов)

принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество организаций, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

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

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, указанный в абзаце девятом настоящего пункта, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. и в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии начиная с 1 января 2023 г. и до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", - на уровне плановой величины стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в виде формулы:

$$\text{Ц}_i^{\text{КГО}} = \text{Ц}_{\text{план}}^{\text{КГО}} \times k_{\text{лок}} \times (1 + 0,95 \times (\prod_{j=Y_{\text{опв}}}^{i-1} \frac{\text{ИПЦ}_j}{100} - 1)),$$

где:

$C_{\text{план}}^{\text{КГО}}$ - плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

i - календарный год, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемой в целях компенсации потерь в электрических сетях;

j - календарный год из периода от календарного года проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект, до года $i-1$;

ИПЦ_j - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре года j к декабрю года $j-1$ (процентов);

$Y_{\text{опв}}$ - календарный год проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект;

$k_{\text{лок}}$ - коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, равный:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной

продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии" (далее - Правила определения степени локализации), превышает или равна значению целевого показателя локализации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с пунктом 274 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с пунктом 274 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с пунктом 274 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе биомассы, биогаза, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами определения степени локализации, ниже

значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответственно генерирующих объектов, функционирующих на основе биомассы, биогаза, и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с пунктом 274 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами определения степени локализации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года, соответствующего плановой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в реестре генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, сформированном в соответствии с пунктом 274 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Указанные в настоящем пункте плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию и плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), в соответствии с пунктами 274 и 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.";

пункт 78⁴ изложить в следующей редакции:

"78⁴. Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики и проведения начиная с 1 января 2023 г. в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении

генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне рассчитанного в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 33¹ настоящего документа, средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для которой проводится отбор проектов, на период регулирования, соответствующий календарному году, в котором проводится отбор проектов.

Исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, исчисляемый начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами:

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. или по итогам проведенного в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в период начиная с 1 января 2023 г. и до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, на уровне плановой величины стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в виде формулы:

$$\text{Ц}_i^{\text{КГО}} = \text{Ц}_{\text{план}}^{\text{КГО}} \times (1 + 0,95 \times (\prod_{j=Y_{\text{опв}}}^{i-1} \frac{\text{ИПЦ}_j}{100} - 1)),$$

где:

$\text{Ц}_{\text{план}}^{\text{КГО}}$ - плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала;

i - календарный год, в котором осуществляется поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемой в целях компенсации потерь в электрических сетях;

j - календарный год из периода от календарного года проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект, до года $i-1$;

ИПЦ_j - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре года j к декабрю года $j-1$ (процентов);

$Y_{\text{опв}}$ - календарный год проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект.

Указанные в настоящем пункте срок возврата инвестированного капитала, плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, плановая величина стоимости производства 1 МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала принимаются равными соответствующим параметрам, опубликованным в отношении генерирующего объекта, для которого устанавливается указанная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность),

в соответствии с пунктами 274 и 276 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.";

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

в пункте 3¹:

в абзаце первом слова "с абзацем первым пункта 33²" заменить словами "с абзацами первым - тринадцатым пункта 33²";

абзац второй заменить абзацами следующего содержания:

"На основании информации, опубликованной исполнительным органом субъекта Российской Федерации, проводящим конкурсный отбор проектов в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 дней со дня опубликования указанной информации:

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсного отбора проектов, проведенного до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем пятнадцатым пункта 33² или абзацем третьим пункта 78⁴ Основ ценообразования;

в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсного отбора проектов, проведенного после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацами шестнадцатым - двадцать девятым пункта 33² или абзацами четвертым - одиннадцатым пункта 78⁴ Основ ценообразования.";

в пункте 3²:

в абзаце втором слова "в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33²" заменить словами "в соответствии с абзацем пятнадцатым пункта 33²";

в абзаце третьем слова "в соответствии с абзацем вторым пункта 78⁴" заменить словами "в соответствии с абзацем третьим пункта 78⁴";

в абзаце пятом слова "в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33²" заменить словами "в соответствии с абзацем пятнадцатым пункта 33²";

в абзаце шестом слова "в соответствии с абзацем вторым пункта 78⁴" заменить словами "в соответствии с абзацем третьим пункта 78⁴";

в абзаце седьмом слова "указанному в абзаце восьмом пункта 33² или в абзаце втором пункта 78⁴ Основ ценообразования" заменить словами "указанному в абзаце девятом пункта 33² или в абзаце двенадцатом пункта 78⁴ Основ ценообразования".

2. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2020, № 36, ст. 5617; 2021, № 11, ст. 1796; № 29, ст. 5670; 2023, № 5, ст. 784; № 40, ст. 7240; 2024, № 20, ст. 2606; № 38, ст. 5638):

а) в пункте 65^{1,2}:

абзац восьмой заменить абзацами следующего содержания:

"цена электрической энергии (мощности) по договору:

для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", определяемая как:";

в абзаце одиннадцатом слова "абзацем тринадцатым пункта 33²" заменить словами "абзацем пятнадцатым пункта 33²";

после абзаца двенадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 23 ноября 2024 г. № 1611 "О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации", определяемая как цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленная для квалифицированного генерирующего объекта в соответствии с абзацами шестнадцатым - двадцать девятым пункта 33² Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";

б) предложение первое абзаца первого пункта 268 дополнить словами ", за исключением случаев, предусмотренных абзацем шестнадцатым пункта 269 настоящего документа";

в) в пункте 269:

в абзаце первом слова "не предусмотрено абзацем четырнадцатым" заменить словами "не предусмотрено абзацем шестнадцатым";

абзац шестнадцатый изложить в следующей редакции:

"Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования информации, указанной в абзацах втором - четырнадцатом настоящего пункта, предусматривают изменение значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) опубликованных требований к проведению отбора проектов либо устанавливают для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения, исполнительный орган субъекта Российской Федерации, уполномоченный на проведение отборов проектов, повторно публикует информацию, необходимую для проведения отбора проектов, с указанием изменившихся и (или) новых значений величин и (или) требований (в том числе определенных в соответствии с новым порядком) в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 30 дней со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации (для отбора проектов, проводимого в 2024 году, новая дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить ранее чем через 20 дней

со дня вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации) и позднее 20 декабря календарного года, в котором принято решение о проведении отбора проектов. При этом в указанных случаях отбор проектов проводится не позднее последнего рабочего дня (включительно) соответствующего календарного года.";

г) абзац четырнадцатый пункта 270¹ после слов "не позднее чем за 10 календарных дней до даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов" дополнить словами "(для отбора проектов, проводимого в 2024 году, - до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов)";

д) в абзаце одиннадцатом пункта 274 слова "инвестиционного капитала" заменить словами "инвестированного капитала".
