**I.6. Изменения, связанные с совершенствованием модели проведения КОММод**

**Приложение № 1.6.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** внести в регламенты оптового рынка и стандартные формы договоров уточнения, приводящие их в соответствие с положениями проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=149827>), в части:  - исключения требования о минимальной длительности периода реализации мероприятий по модернизации, равной 6 мес.;  - определения минимального периода поставки мощности по договору на модернизацию, равного 48 мес. (для проектов, в отношении которых не подтверждена реализация хотя бы одного основного мероприятия);  - определения возможности реализации в рамках проекта модернизации комплексной замены ГТ на ГТ.  Также предлагается внести технические уточнения в изменения, принятые на НС от 24.09.2024 (вопрос I.03).  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», содержащего изменения в части совершенствования модели проведения отбора модернизации генерирующего оборудования тепловых электрических станций. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений**  (с учетом изменений, утвержденных на НС от 24.09.2024, вопрос I.03) | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | …  2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин), работающей (работающих) с использованием парогазового цикла на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин);  … | …  2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин);  … |
| **3.3.1** | …  2) каждая турбина в составе ЕГО, в отношении которой планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должна была быть задействована в работе не менее:  270 000 часов для турбин с давлением острого пара 10 МПа и менее;  220 000 часов для турбин с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 Мпа;  100 000 часов для турбин с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа, а также для турбин, включенных в проект модернизации для целей реализации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента.  Данный критерий не применяется:  – для всех турбин, включенных в проекты модернизации, заявленные на участие в отборе инновационных проектов ПГУ с датами начала поставки мощности по итогам реализации данных проектов с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года, проводимом в 2021 году;  – для турбин, включенных в проект модернизации для целей реализации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, при условии, что в отношении данных турбин не заявлено выполнение мероприятия по подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента и в отношении данных турбин не предполагается вывод из эксплуатации по итогам реализации проекта модернизации;  … | …  2) каждая турбина в составе ЕГО, в отношении которой планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должна была быть задействована в работе не менее:  270 000 часов для турбин с давлением острого пара 10 МПа и менее;  220 000 часов для турбин с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 Мпа;  100 000 часов для турбин с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа, а также для турбин, включенных в проект модернизации для целей реализации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента.  Данный критерий не применяется:  – для всех газовых турбин, включенных в проекты модернизации;  – для турбин, включенных в проект модернизации для целей реализации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, при условии, что в отношении данных турбин не заявлено выполнение мероприятия по подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента и в отношении данных турбин не предполагается вывод из эксплуатации по итогам реализации проекта модернизации;  … |
| **5.3.2.6** | …   1. признак планируемого вывода из эксплуатации – указывается только в отношении турбин, которые планируется вывести из эксплуатации после реализации проекта модернизации в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, в случае заявления в составе такого проекта мероприятия по подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента (за исключением случаев включения в проект модернизации мероприятия, указанного в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении газовой турбины). При этом участником может быть указано намерение вывода из эксплуатации, отличное от указанного в пп. 2, 3 формы 13Д приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … | …   1. признак планируемого вывода из эксплуатации – указывается только в отношении турбин, которые планируется вывести из эксплуатации после реализации проекта модернизации в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, в случае заявления в составе такого проекта мероприятия по подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента. При этом участником может быть указано намерение вывода из эксплуатации, отличное от указанного в пп. 2, 3 формы 13Д приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … |
| **5.3.4** | …  з) мероприятия, указанные в отношении оборудования, функционирующего после их реализации, должны соответствовать мероприятиям, указанным в отношении оборудования, функционирующего до их реализации (за исключением мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, включаемых в проекты модернизации, в отношении которых в соответствии с подп. «б» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента не включены газовые турбины, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, и которые указываются только в отношении газовых турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, а также мероприятий по подп. 3.3, 3.8.2, 3.9.2.1, 3.9.2.2, 3.9.3.1, 3.9.3.2, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, предусматривающих новое строительство);  … | …  з) мероприятия, указанные в отношении оборудования, функционирующего после их реализации, должны соответствовать мероприятиям, указанным в отношении оборудования, функционирующего до их реализации (за исключением мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, включаемых в проекты модернизации, в отношении которых в соответствии с подп. «б» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента не включены газовые турбины, функционирующие до реализации мероприятий по модернизации, которые указываются только в отношении газовых турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, а также мероприятий по подп. 3.3, 3.8.2, 3.9.2.1, 3.9.2.2, 3.9.3.1, 3.9.3.2, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, предусматривающих новое строительство);  … |
| **5.4.4** | Порядок определения коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) в целях проведения КОММод.  Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) для генерирующего объекта (условной ГТП) *g* для целей КОММод определяется в следующем порядке:  1. Расчет фактического коэффициента использования установленной мощности ().  ,  где  – значение установленной мощности ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  -– множество ЕГО, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, планируемых к включению в проект модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) *g*;  – период времени, равный одному часу;  – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено следующее условие:  A.1) в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* (далее – Акт) и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;  *T* – период c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  *X* – текущий год (год отбора проектов модернизации).  – величина произведенной электрической энергии с использованием генерирующего оборудования (ЕГО) *i* в час *h,* которая определяется по следующей формуле:  ,  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого* определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); *и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  ... | Порядок определения коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) в целях проведения КОММод.  Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) для генерирующего объекта (условной ГТП) *g* для целей КОММод определяется в следующем порядке:  1. Расчет фактического коэффициента использования установленной мощности ().  ,  где – значение установленной мощности ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  -– множество ЕГО, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, планируемых к включению в проект модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) *g*;  – период времени, равный одному часу;  – множество часов за период *T*, в каждом из которых выполнено любое из следующих условий:  A.1) в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, действует Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности класса А и (или) класса *N* (далее – Акт) и данные в час *h*, переданные участником оптового рынка в адрес КО в макете 80020 со статусом «коммерческая информация»;  А.2) для часов, относящихся к наиболее ранним из непрерывных периодов, до даты начала или от даты окончания действия Акта, длительностью не более 90 календарных дней каждый (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *I*, и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), – 6 месяцев в календарном году каждый), в которых в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, суммарно не превышающих 90 календарных дней в году (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),– 6 месяцев в календарном году), расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового* рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p.*  При этом для часов, не относящихся к непрерывному периоду, в котором в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, не превышающему 90 календарных дней (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),–6 месяцев в календарном году) до даты начала или от даты окончания действия Акта,условие А.2 не определяется.  *T* – период c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-1, за исключением:  - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;  - часов, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и определено, но не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;  *X* – текущий год (год отбора проектов модернизации).  – величина произведенной электрической энергии с использованием генерирующего оборудования (ЕГО) *i* в час *h,* которая определяется по следующей формуле:  – для часов, в отношении которых не выполняется условие А.1, но проверяется и выполняется условие А.2:  ,  где – величина произведенной электрической энергии, полученная по результатам измерений по точке измерений на генерирующем оборудовании (ЕГО) *i*, входящей в состав ГТП *p*, в час *h* и переданная КО в формате 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));  – иначе:  ;  ,  – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого* определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); *и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение установленной мощности в отношении ГТП генерации *p,* всостав которой входит ЕГО *i* в час *h,* соответствующее регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  ... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОРЯДОК ПОДТВЕРЖДЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ, А ТАКЖЕ ВЫПОЛНЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ (Приложение № 10.2 к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка))**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6** | …  Совет рынка направляет в КО информацию в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) о подтверждении реализации мероприятий по модернизации на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, принятых в предшествующий месяц, не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем принятия таких решений. | …  Совет рынка направляет в КО и ЦФР информацию в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) о подтверждении реализации мероприятий по модернизации на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, принятых в предшествующий месяц, не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем принятия таких решений.  Совет рынка не позднее 8 ноября 2024 года направляет в ЦФР информацию в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) о подтверждении реализации мероприятий по модернизации на основании решений Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, принятых в период с 1 декабря 2021 года по 1 ноября 2024 года включительно. |

**Действующая редакция**

Приложение 1

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

Форма 2

…

**\*Перечень планируемых мероприятий по модернизации заполняется в зависимости от выбранного вида оборудования:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Котлоагрегат | комплексная замена котлоагрегата | 1.1) на газовом топливе |  |
| 1.2) на угольном топливе |
| 2. Турбинное оборудование | 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины) |  |  |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин), работающей (работающих) с использованием парогазового цикла на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) | 2.2.1) без котла утилизатора |  |
| 2.2.2) с котлом утилизатором |

…

**Предлагаемая редакция**

Приложение 1

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

Форма 2

…

**\*Перечень планируемых мероприятий по модернизации заполняется в зависимости от выбранного вида оборудования:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Котлоагрегат | комплексная замена котлоагрегата | 1.1) на газовом топливе |  |
| 1.2) на угольном топливе |
| 2. Турбинное оборудование | 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины) |  |  |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) | 2.2.1) без котла утилизатора |  |
| 2.2.2) с котлом утилизатором |

…

**Действующая редакция**

Приложение 10

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

…

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

|  |  |
| --- | --- |
| Мероприятия по модернизации | Работы |
| **1) модернизация котельного оборудования, которая заключается в комплексной замене котлоагрегата (котлоагрегатов)** | Комплексная замена котлоагрегата |
| **2) модернизация турбинного оборудования** | |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины) | Комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин), работающей (работающих) с использованием парогазового цикла на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) | |

…

**Предлагаемая редакция**

Приложение 10

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

…

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

|  |  |
| --- | --- |
| Мероприятия по модернизации | Работы |
| **1) модернизация котельного оборудования, которая заключается в комплексной замене котлоагрегата (котлоагрегатов)** | Комплексная замена котлоагрегата |
| **2) модернизация турбинного оборудования** | |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины) | Комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) | |

…

**Действующая редакция**

Приложение 4

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

…

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

**Значения коэффициентов К и В**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций | К | B |
| 1) комплексная замена котлоагрегата |  |  |
| 1.1) на газовом топливе | 3 164.40 | 243 311.00 |
| 1.2) на угольном топливе | 3 462.20 | 634 117.00 |
| 2) модернизация турбинного оборудования |  |  |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины) |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 7 770.70 | 447 715.00 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 7 718.10 | 768 884.00 |
| - турбины конденсационные | 5 246.70 | 580 567.10 |
| - турбины противодавленческие | 2 385.30 | 527 982.00 |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин), работающей (работающих) с использованием парогазового цикла на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) |  |  |

…

**Предлагаемая редакция**

Приложение 4

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

…

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

**Значения коэффициентов К и В**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций | К | B |
| 1) комплексная замена котлоагрегата |  |  |
| 1.1) на газовом топливе | 3 164.40 | 243 311.00 |
| 1.2) на угольном топливе | 3 462.20 | 634 117.00 |
| 2) модернизация турбинного оборудования |  |  |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины) |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 7 770.70 | 447 715.00 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 7 718.10 | 768 884.00 |
| - турбины конденсационные | 5 246.70 | 580 567.10 |
| - турбины противодавленческие | 2 385.30 | 527 982.00 |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) |  |  |

…

**Действующая редакция**

Приложение 5

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

…

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций |  |  |  |
| 1) комплексная замена котлоагрегата |  |  |  |
| 1.1) на газовом топливе | 0.48 | 0.41 | 0.11 |
| 1.2) на угольном топливе | 0.52 | 0.37 | 0.11 |
| 2) модернизация турбинного оборудования |  |  |  |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); |  |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| - турбины конденсационные | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| - турбины противодавленческие | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин), работающей (работающих) с использованием парогазового цикла на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) |  |  |  |

…

**Предлагаемая редакция**

Приложение 5

*к Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций*

…

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2026 года по 31 декабря 2031 года**

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций |  |  |  |
| 1) комплексная замена котлоагрегата |  |  |  |
| 1.1) на газовом топливе | 0.48 | 0.41 | 0.11 |
| 1.2) на угольном топливе | 0.52 | 0.37 | 0.11 |
| 2) модернизация турбинного оборудования |  |  |  |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); |  |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| - турбины конденсационные | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| - турбины противодавленческие | 0.73 | 0.16 | 0.11 |
| 2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) |  |  |  |

…

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.5** | Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, длительность периода реализации проекта модернизации, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации при одновременном соблюдении следующих условий:   * дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более ранний срок; * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца; * длительность периода реализации проекта модернизации в случае изменения Продавцом периода поставки в соответствии с настоящим пунктом составляет не менее 6 (шести) месяцев; * ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до предлагаемой Продавцом новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок; * длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок. | Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, длительность периода реализации проекта модернизации, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации при одновременном соблюдении следующих условий:   * дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более ранний срок; * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца; * длительность периода реализации проекта модернизации в случае изменения Продавцом периода поставки в соответствии с настоящим пунктом составляет не менее 6 (шести) месяцев; * ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до предлагаемой Продавцом новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок; * длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.   Условие, указанное в буллите 3 настоящего пункта, проверяется только для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, включенных в Перечень на основании результатов отборов проектов модернизации, проведенных до 1 января 2024 года. |
| **3.7** | Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанную в приложении 1 к настоящему Договору, в целях уменьшения длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию при одновременном соблюдении следующих условий:   * дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к настоящему Договору, изменяется на более ранний срок; * новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок является последнее число месяца; * ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации. | Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанную в приложении 1 к настоящему Договору, в целях уменьшения длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию при одновременном соблюдении следующих условий:   * дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к настоящему Договору, изменяется на более ранний срок; * новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок является последнее число месяца; * ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации; * новая дата окончания поставки мощности на оптовый рынок наступает не ранее чем через 48 месяцев после даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.   Условие, указанное в буллите 4 настоящего пункта, проверяется только в отношении уведомлений, полученных не ранее дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», содержащего изменения в части совершенствования модели проведения отбора модернизации генерирующего оборудования тепловых электрических станций, в случае если на момент проверки данного условия отсутствует подтверждение реализации хотя бы одного мероприятия, в отношении которого в столбце 3 приложения 3 к настоящему Договору указано «Основное». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (ДЛЯ ПОСТАВЩИКА) (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.10.1** | …  В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию. | …  В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию.  Условие, указанное в буллите 4 настоящего пункта, проверяется только для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, включенных в Перечень на основании результатов отборов проектов модернизации, проведенных до 1 января 2024 года. |
| **1.10.3** | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию в связи с уменьшением длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию и при этом одновременно соблюдены следующие условия:   * в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию; * дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяется на более ранний срок; * новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является последнее число месяца; * Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации проекта модернизации. | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию в связи с уменьшением длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию и при этом одновременно соблюдены следующие условия:   * в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию; * дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяется на более ранний срок; * новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является последнее число месяца; * Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации проекта модернизации; * новая дата окончания поставки мощности на оптовый рынок наступает не ранее чем через 48 месяцев после даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к договорам на модернизацию.   Условие, указанное в буллите 5 настоящего пункта, проверяется только в отношении уведомлений, полученных не ранее дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», содержащего изменения в части совершенствования модели проведения отбора модернизации генерирующего оборудования тепловых электрических станций, в случае если на момент проверки данного условия Поверенным в порядке, предусмотренном приложением 10.2 к Регламенту проведения отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении), не получено подтверждение реализации хотя бы одного мероприятия, в отношении которого в столбце 3 приложения 3 к договорам на модернизацию указано «Основное». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении ВР, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору данным генерирующим объектом не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …  Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении ВР, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору данным генерирующим объектом не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам (за исключением случаев включения группы точек поставки в Уведомление ВР по причине предоставления участником оптового рынка требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в данную группу точек поставки).  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |

**Приложение № 1.6.2**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** внести в приложения к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения в части актуализации порядка индексации типовых капитальных затрат на реализацию проектов модернизации при проведении отбора в 2024 году.  **Дата вступления в силу:** 1 ноября 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в приложения к РЕГЛАМЕНТУ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

…

1. ***Определение значений коэффициентов индексации типовых капитальных затрат***
   1. ***Коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование***

Определяется по следующей формуле:

,

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2018 | 104,94 | 1,5292 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| 2019 | 105,01 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. |
| 2020 | 103,10 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. |
| 2021 | 107,04 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов. |
| 2022 | 117,06 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. |
| 2023 | 107,42 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре 2023 года в процентах к декабрю 2022 года, определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти. |

\* Указывается, какое значение использовано в качестве коэффициента.

* 1. ***Коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы***

Определяется по следующей формуле:

,

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2018 | 105,12 | 1,4883 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| 2019 | 107,33 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. |
| 2020 | 103,95 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. |
| 2021 | 106,59 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов. |
| 2022 | 110,83 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. |
| 2023 | 107,42 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре 2023 года в процентах к декабрю 2022 года, определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти. |

\* Указывается, какое значение использовано в качестве коэффициента.

*Примечание*. При расчете величин округление производится методом математического округления с точностью до 4 знаков после запятой.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

…

1. ***Определение значений коэффициентов индексации типовых капитальных затрат***
   1. ***Коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование***

Определяется по следующей формуле:

,

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2018 | 104,94 | 1,5446 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| 2019 | 105,01 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. |
| 2020 | 103,10 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. |
| 2021 | 107,04 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов. |
| 2022 | 117,06 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. |
| 2023 | 108,50 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Продукция машиностроения (26, 27, 28, 29, 30, 33)», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. |

\* Указывается, какое значение использовано в качестве коэффициента.

* 1. ***Коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы***

Определяется по следующей формуле:

,

…

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2018 | 105,12 | 1,4731 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. |
| 2019 | 107,33 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. |
| 2020 | 103,95 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. |
| 2021 | 106,59 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов. |
| 2022 | 110,83 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов. |
| 2023 | 106,32 | В качестве значения использовано фактическое значение индекса цен производителей «Строительство», определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов. |

\* Указывается, какое значение использовано в качестве коэффициента.

*Примечание*. При расчете величин округление производится методом математического округления с точностью до 4 знаков после запятой.