**I.2. Изменения, связанные с проведением отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

**Приложение № 1.2**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 20.09.2018 утвержден Регламент проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), вступающий в силу с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» (далее – Постановление).

Необходимо внести изменения в указанный регламент оптового рынка в части:

- уточнения сроков проведения отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций;

- уточнения процедуры заявления технических параметров проектов модернизации и подтверждения их соответствия требованиям Постановления;

- информационного обмена между Коммерческим и Системным оператором в рамках процедур отбора;

- внести изменения технического характера.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций».

**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** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.4** | Точность расчетов и принципы округленияВеличины мощности в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт).Стоимостные величины в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек). | Точность расчетов и принципы округленияВеличины мощности в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт).Стоимостные величины и ценовые параметры в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек). |
| **2** | **Сроки подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММод**Срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации составляет 2 рабочих дня и устанавливается СО исходя из следующих требований: – для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года, дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок – 15 февраля 2019 года;– для отборов, проводимых с 2019 по 2025 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 5 календарных лет после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 сентября года. | **Сроки подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММод**Срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации составляет 2 рабочих дня и устанавливается СО исходя из следующих требований: – для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок – не позднее истечения 2 месяцев с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» и публикуется в составе исходных данных (параметров), необходимых для проведения КОММод, в соответствии с п. 4 настоящего Регламента;– для отборов, проводимых с 2019 по 2025 (включительно) годы с началом поставки мощности в году, наступающем через 5 календарных лет после года проведения отбора, дата окончания срока подачи (приема) заявок должна быть не позднее 1 сентября года. |
| **3.2** | …3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции;3.8) замена/строительство систем приема, подготовки и распределения топлива на угольной электростанции;3.9) строительство нового / реконструкция / расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины;3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины:3.9.1.1) без котла-утилизатора;3.9.1.2) с котлом-утилизатором;3.9.2) строительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов:3.9.2.1) для ТЭС на газовом топливе;3.9.2.2) для ТЭС на угольном топливе;3.9.3) строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин:3.9.3.1) для ТЭС на газовом топливе; 3.9.3.2) для ТЭС на угольном топливе;… | …3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции;3.8) замена/строительство систем приема, подготовки и распределения топлива на угольной электростанции:3.8.1) модернизация склада угля, подразумевающая строительство защитных экранов, подпорных стенок, установок оросительных/туманообразующих, укладчика-заборщика роторного;3.8.2) строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием;3.9) строительство нового / реконструкция / расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины;3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины:3.9.1.1) без котла-утилизатора;3.9.1.2) с котлом-утилизатором;3.9.2) строительство нового корпуса для котельного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов:3.9.2.1) для ТЭС на газовом топливе;3.9.2.2) для ТЭС на угольном топливе;3.9.3) строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин:3.9.3.1) для ТЭС на газовом топливе;3.9.3.2) для ТЭС на угольном топливе;… |
| **3.3.1** | В отборе проектов модернизации могут участвовать поставщики – участники оптового рынка, осуществляющие поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, соответствующих критериям, установленным в настоящем пункте, при условии выполнения такими участниками оптового рынка требований, установленных Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.Функционирующее до реализации мероприятий по модернизации генерирующее оборудование, планируемое к включению в проект модернизации генерирующего объекта, должно удовлетворять следующим критериям:1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, год выпуска котлоагрегата наступил ранее, чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов 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;3) показатель востребованности каждой функционирующей до реализации мероприятий по модернизации ЕГО, планируемой к включению в проект модернизации генерирующего объекта за период, состоящий из 24 месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию (для отборов на 2022–2024 годы за период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2018 года), без учета периодов проведения плановых ремонтов соответствующих генерирующих объектов, не превышающих 360 календарных дней, имеет значение не менее 0,4;4) в отношении каждой функционирующей до реализации мероприятий по модернизации ЕГО, планируемой к включению в проект модернизации генерирующего объекта, отсутствует решение о согласовании вывода из эксплуатации, выданное после 1 января 2019 года уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484;5) мощность каждой функционирующей до реализации мероприятий по модернизации ЕГО, планируемой к включению в проект модернизации генерирующего объекта, на 1-е число месяца, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию (для отборов на 2022–2024 года – на 1 января 2019 года), не поставляется по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ). | В отборе проектов модернизации могут участвовать поставщики – участники оптового рынка, осуществляющие поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, соответствующих критериям, установленным в настоящем пункте, при условии выполнения такими участниками оптового рынка требований, установленных Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.Функционирующее до реализации мероприятий по модернизации генерирующее оборудование, планируемое к включению в проект модернизации генерирующего объекта, должно удовлетворять следующим критериям:1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, год выпуска котлоагрегата наступил ранее, чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов 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;3) показатель востребованности каждой функционирующей до реализации мероприятий по модернизации ЕГО, планируемой к включению в проект модернизации генерирующего объекта за период, состоящий из 24 месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию, без учета периодов проведения плановых ремонтов соответствующих генерирующих объектов, не превышающих 360 календарных дней, имеет значение не менее 0,4;4) в отношении каждой функционирующей до реализации мероприятий по модернизации ЕГО, планируемой к включению в проект модернизации генерирующего объекта, отсутствует решение о согласовании вывода из эксплуатации, выданное после 1 января 2019 года уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484;5) мощность каждой функционирующей до реализации мероприятий по модернизации ЕГО, планируемой к включению в проект модернизации генерирующего объекта, на 1-е число месяца, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию (на 1-е число месяца формирования предварительного Реестра участников КОММод в соответствии с п. 5.2.1 настоящего Регламента), не поставляется по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ). |
| **3.3.2** | Показатель востребованности () ЕГО КОММод, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, рассчитывается по формуле:,где – количество суток в периоде, состоящем из 24 календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие ЕГО предусмотренному настоящим пунктом критерию (при проведении отбора на 2022–2024 годы – период c 1 января 2017 года по 31 декабря 2018 года), но не более периода функционирования ЕГО на оптовом рынке; – количество суток в течение периода *D*, в которые для ЕГО *g* во всех часах суток *d* величина согласованных плановых ремонтных снижений мощности (), рассчитанная в соответствии с п. 3.4.6 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), была больше нуля; – количество суток в течение периода *D*, в которые ЕГО *g* находилась во включенном состоянии не менее одного часа.Значение коэффициента востребованности округляется до 3 (трех) знаков после запятой.Данный критерий не применяется в отношении проектов модернизации, включающих мероприятия, указанные в п. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла. | Показатель востребованности () ЕГО КОММод, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, рассчитывается по формуле:,где – количество суток в периоде, состоящем из 24 календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие ЕГО предусмотренному настоящим пунктом критерию (при проведении отбора на 2022–2024 годы – период c 1 марта 2017 года по 28 февраля 2019 года), но не более периода функционирования ЕГО на оптовом рынке; – количество суток в течение периода *D*, в которые для ЕГО *ego* во всех часах суток *d* величина согласованных плановых ремонтных снижений мощности (), рассчитанная в соответствии с п. 3.4.6 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), была больше нуля; – количество суток в течение периода *D*, в которые ЕГО *ego* находилась во включенном состоянии не менее одного часа.Значение коэффициента востребованности округляется до 3 (трех) знаков после запятой. Данный критерий не применяется в отношении проектов модернизации, включающих мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла. |
| **3.3.3** | Не допускается включение в состав проекта модернизации:а) генерирующего оборудования, в отношении которого не планируется реализация мероприятий по модернизации либо вывод из эксплуатации после реализации проекта модернизации, за исключением проектов, в рамках которых планируется реализация мероприятий по модернизации, указанных в подп. 1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;б) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.9.1 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае отсутствия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;в) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.9.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае отсутствия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 1.1 п. 3.2 настоящего Регламента;г) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае отсутствия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.1, 2.3, 2.4 п. 3.2 настоящего Регламента;д) мероприятий, указанных в подп. 3.6, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к котлоагрегатам, в отношении которых не планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 1 пункта 3.2 настоящего Регламента или технологически не связанных с турбинами, в отношении которых планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента;е) мероприятия, указанного в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, без включения в такой проект мероприятия, указанного в подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента, либо вывода из эксплуатации по результатам реализации проекта модернизации одной или нескольких ЕГО. Соответствующие мероприятия по модернизации должны предусматривать перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;ж) мероприятий, указанных в подп. 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к котлоагрегатам, технологически не связанных с турбинами, в отношении которых планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента;з) мероприятий, реализованных до отбора проектов модернизации. | Не допускается включение в состав проекта модернизации:а) генерирующего оборудования, в отношении которого не планируется реализация мероприятий по модернизации либо вывод из эксплуатации после реализации проекта модернизации, за исключением проектов, в рамках которых планируется реализация мероприятий по модернизации, указанных в подп. 1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;б) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.9.1 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае отсутствия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;в) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.9.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае отсутствия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 1.1 п. 3.2 настоящего Регламента;г) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае отсутствия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.1, 2.3, 2.4 п. 3.2 настоящего Регламента;д) мероприятий, указанных в подп. 3.6, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к котлоагрегатам, в отношении которых не планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 1 пункта 3.2 настоящего Регламента или технологически не связанных с турбинами, в отношении которых планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента;е) мероприятия, указанного в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, без включения в такой проект мероприятия, указанного в подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента, либо вывода из эксплуатации по результатам реализации проекта модернизации одной или нескольких ЕГО. Соответствующие мероприятия по модернизации должны предусматривать перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;ж) мероприятий, указанных в подп. 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к котлоагрегатам, технологически не связанных с турбинами, в отношении которых планируется выполнение мероприятий, указанных в подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента;з) мероприятий по модернизации, указанных в подп. 3.1 или 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в случае наличия в составе проекта заявленных мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента в отношении того же турбоагрегата;и) мероприятий, реализованных до отбора проектов модернизации. |
| **4.2** | Публикации подлежит следующая информация: 1) требования к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками отбора проектов модернизации, а также способы и период их представления в целях участия в таком отборе;2) перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации;3) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для каждой из указанных в подпункте 2 настоящего пункта территорий и для каждой ценовой зоны оптового рынка;4) значение нормы доходности, рассчитанное КО в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации;5) среднее значение цен, рассчитанных КО в соответствии с п. 4.3.4 настоящего Регламента по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждой ценовой зоны оптового рынка за период.Указанная в настоящем пункте информация подлежит публикации не позднее 20 календарных дней до даты начала периода приема ценовых заявок КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента.В случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства РФ по вопросам проведения КОММод, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов | Публикации подлежит следующая информация: 1) срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации, срок предоставления в СО технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования, а также требования к содержанию ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования, подаваемых участниками отбора проектов модернизации, а также способы и период их представления в целях участия в таком отборе;2) перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации;3) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для каждой из указанных в подпункте 2 настоящего пункта территорий и для каждой ценовой зоны оптового рынка;4) значение нормы доходности, рассчитанное КО в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации;5) среднее значение цен, рассчитанных КО в соответствии с п. 4.3.4 настоящего Регламента по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждой ценовой зоны оптового рынка за период, состоящий из 12 календарных месяцев, оканчивающийся не позднее 60 дней до начала периода подачи заявок на отбор проектов модернизации;6) индексы потребительских цен за каждый год, входящий в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится отбор.Указанная в настоящем пункте информация подлежит публикации не позднее 20 календарных дней до даты начала периода приема ценовых заявок КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента.В случае вступления в силу изменений в Правила оптового рынка, иных актов Правительства РФ по вопросам проведения КОММод, указанная информация подлежит повторной публикации СО в трехдневный срок с даты вступления в силу таких нормативных правовых актов |
| **4.3.2** |  Территории, по которым определяется значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, и соответствующие значения максимального совокупного снижения установленной мощности таких генерирующих объектов определяются СО на основании данных, указанных в Схеме и программе развития ЕЭС России (далее – СиПР), утвержденной Минэнерго России в установленном порядке, исходя из объемов установленной мощности генерирующих объектов с учетом статистической информации о технологических ограничениях на производство или выдачу в сеть электрической энергии (мощности) и ремонтных снижениях мощности соответствующих генерирующих объектов, прогнозируемых объемов потребления электрической энергии (мощности) в энергорайонах, ограничений на передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, объемов снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых реализуются мероприятия по модернизации в соответствии с заключенными ранее договорами. |  Территории, по которым определяется значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, и соответствующие значения максимального совокупного снижения установленной мощности таких генерирующих объектов определяются СО на основании данных, указанных в Схеме и программе развития ЕЭС России (далее – СиПР), утвержденной Минэнерго России в установленном порядке (для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года используется СиПР, утвержденная в 2018 году), исходя из объемов установленной мощности генерирующих объектов с учетом статистической информации о технологических ограничениях на производство или выдачу в сеть электрической энергии (мощности) и ремонтных снижениях мощности соответствующих генерирующих объектов, прогнозируемых объемов потребления электрической энергии (мощности) в энергорайонах, ограничений на передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, объемов снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых реализуются мероприятия по модернизации в соответствии с заключенными ранее договорами.  |
| **4.3.5** | **Добавить пункт** | Величина индекса потребительских цен для каждого года, входящего в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится КОММод, (), определяется КО в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *Y* к декабрю года *Y*-1, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Определенные в указанном порядке значения индекса потребительских цен представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод. |
| **5.2.2.2** |  В отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) указываются следующие параметры:…г) тип генерирующего объекта:указывается тип генерирующего объекта (ТЭЦ или КЭС), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, планируемого к вводу в эксплуатацию по форме 13Д Положения 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);… |  В отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) указываются следующие параметры:…г) тип генерирующего объекта:указывается тип генерирующего объекта (ТЭЦ или КЭС);… |
| **5.2.3** | Не позднее 1 рабочего дня после получения от КО предварительного Реестра участников КОММод в соответствии с п. 5.1.1 настоящего Регламента СО публикует на сайте КОМ СО в персональных разделах участников оптового рынка, включенных КО в указанный реестр:- в отношении каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации:* показатель востребованности, рассчитанный в соответствии с пунктом 3.3.2 настоящего Регламента;
* количество часов, в которые турбина задействована в работе (далее также – величина фактической наработки), на основании данных о наработке с начала эксплуатации, представленных собственником оборудования во исполнение приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 (при проведении на 2022–2024 годы – согласованную с СО в рамках предварительного согласования технических параметров генерирующего оборудования, заявляемого в КОМ на 2022 год);

- в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП): * ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, определяемое как средняя за зимние месяцы (январь, февраль, декабрь) из числа 24 месяцев, предшествующих дате начала срока подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 годы за период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2018 года), величина суммарного технического минимума всех ЕГО, включенных по результатам ВСВГО по требованию участника и относящихся к тепловым электростанциям, в состав которых входит генерирующее оборудование КОММод, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации.
 | Не позднее 1 рабочего дня после получения от КО предварительного Реестра участников КОММод в соответствии с п. 5.1.1 настоящего Регламента СО публикует на сайте КОМ СО в персональных разделах участников оптового рынка, включенных КО в указанный реестр:- в отношении каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации:* показатель востребованности, рассчитанный в соответствии с пунктом 3.3.2 настоящего Регламента;
* количество часов, в которые турбина задействована в работе (далее также – величина фактической наработки), на основании данных о наработке с начала эксплуатации, представленных собственником оборудования во исполнение приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 (при проведении КОММод на 2022–2024 годы – согласованных с СО в рамках предварительного согласования технических параметров генерирующего оборудования, заявляемого в КОМ на 2022 год);

- в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП): * ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, определяемое как средняя за зимние месяцы (январь, февраль, декабрь) из числа 24 месяцев, предшествующих сроку предоставления в СО технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования, установленному СО в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 годы за период с 1 марта 2017 года по 28 февраля 2019 года), величина суммарного технического минимума всех ЕГО, включенных по результатам ВСВГО по требованию участника и относящихся к тепловым электростанциям, в состав которых входит генерирующее оборудование КОММод, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации.
 |
| **5.3.1** | Для проверки соответствия указанным в п.3.2 и 3.3 настоящего Регламента требованиям к техническим параметрам генерирующих объектов тепловых электростанций и типам проектов, заявляемых в отбор проектов модернизации на соответствующий год, поставщики мощности в сроки, установленные Системным оператором, но не позднее чем за 15 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (при проведении КОММод на 2022–2024 годы – в период с 30 января по 1 февраля 2019 года), представляют Системному оператору технические параметры проектов модернизации генерирующего оборудования, включая перечень планируемых мероприятий по модернизации с указанием технических параметров генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации, по форме 1 и 2 приложения 1 к настоящему Регламенту.Информация о сроках начала и окончания представления (приема) технических параметров проектов модернизации публикуется Системным оператором на сайте КОМ СО перед проведением отбора проектов модернизации в сроки, установленные п. 4.2 настоящего Регламента. | Для проверки соответствия указанным в п.3.2 и 3.3 настоящего Регламента требованиям к техническим параметрам генерирующих объектов тепловых электростанций и типам проектов, заявляемых в отбор проектов модернизации на соответствующий год, поставщики мощности в сроки, установленные Системным оператором, но не позднее чем за 14 календарных дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, представляют Системному оператору технические параметры проектов модернизации генерирующего оборудования, включая перечень планируемых мероприятий по модернизации с указанием технических параметров генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации, по форме 1 и 2 приложения 1 к настоящему Регламенту. Технические параметры проектов модернизации генерирующего оборудования представляются в форме заявки (без указания стоимостных параметров).В отношении одной условной ГТП, включенной в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента, может быть представлено не более 3 заявок, содержащих технические параметры проектов модернизации генерирующего оборудования.Информация о сроках начала и окончания представления (приема) технических параметров проектов модернизации, длительность которого составляет 3 рабочих дня, публикуется Системным оператором на сайте КОМ СО перед проведением отбора проектов модернизации в сроки, установленные п. 4.2 настоящего Регламента.  |
| **5.3.2** | Технические параметры проектов модернизации генерирующего оборудования представляются в форме заявки (без указания стоимостных параметров) и содержат следующие данные и параметры: | Заявки, содержащие технические параметры проектов модернизации, содержат следующие данные и параметры: |
| **5.3.2.5** | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:1. идентификационные данные генерирующего объекта (условной ГТП) заполняются автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;

…о) ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, определяемое как средняя за зимние месяцы (январь, февраль, декабрь) из числа 24 месяцев, предшествующих дате начала срока подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 года за период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2018 года), величина суммарного технического минимума всех ЕГО, включенных по результатам ВСВГО по требованию участника и относящихся к тепловым электростанциям, в состав которых входит генерирующее оборудование КОММод, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации. Значение определяется на основании данных о результатах ВСВГО, опубликованных на сайте ОРЭМ СО в соответствии с п. 8.2 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)… | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:1. идентификационные данные:

- код условной ГТП – заполняется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;- идентификатор проекта – формируется автоматически средствами сайта КОМ при создании заявки, содержащей технические параметры проекта;…о) ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, определяемое как средняя за зимние месяцы (январь, февраль, декабрь) из числа 24 месяцев, предшествующих сроку предоставления в СО технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования, установленному СО в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 года за период с 1 марта 2017 года по 28 февраля 2019 года), величина суммарного технического минимума всех ЕГО, включенных по результатам ВСВГО по требованию участника и относящихся к тепловым электростанциям, в состав которых входит генерирующее оборудование КОММод, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации. Значение определяется на основании данных о результатах ВСВГО, опубликованных на сайте ОРЭМ СО в соответствии с п. 8.2 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)… |
| **5.3.2.6** |  данные и параметры в отношении функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:…з) установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин, данные формируются автоматически на основании информации, зарегистрированной по состоянию на 1 число месяца, в период которого осуществляется прием технических параметров проектов модернизации, в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования, формируемого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В отношении оборудования, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.4), 3.5), 3.9.1), 3.9.3) п.3.2 настоящего Регламента) параметр формируется автоматически как суммарная установленная мощность связанных турбин, указанных в соответствии с пдп. «в» настоящего пункта;… |  данные и параметры в отношении функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:…з) установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин, данные формируются автоматически на основании информации, зарегистрированной по состоянию на 1 число месяца, в период которого осуществляется прием технических параметров проектов модернизации, в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования, формируемого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В отношении оборудования, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.9.1), 3.9.3) п.3.2 настоящего Регламента) параметр формируется автоматически как суммарная установленная мощность связанных турбин, указанных в соответствии с пдп. «в» настоящего пункта;… |
| **5.3.2.7** |  данные и параметры в отношении функционирующего после реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:… з) установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин. При этом участником может быть указана установленная мощность, отличная от указанной в п. 1 в форме 13Д Положения 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). При этом суммарное значение установленных мощностей турбин должно соответствовать значению установленной мощности условной ГТП, указанному в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента. Данный параметр в отношении оборудования, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.4), 3.5), 3.9.1), 3.9.3) п.3.2 настоящего Регламента) формируется автоматически как суммарная установленная мощность связанных турбин, указанных в соответствии с пдп. «в» настоящего пункта;… |  данные и параметры в отношении функционирующего после реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:… з) установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин. При этом участником может быть указана установленная мощность, отличная от указанной в п. 1 в форме 13Д Положения 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). При этом суммарное значение установленных мощностей турбин должно соответствовать значению установленной мощности условной ГТП, указанному в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента. Данный параметр в отношении оборудования, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.9.1), 3.9.3) п.3.2 настоящего Регламента) формируется автоматически как суммарная установленная мощность связанных турбин, указанных в соответствии с пдп. «в» настоящего пункта;… |
| **5.3.3.1** | Формирование и направление Системному оператору данных о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования осуществляется с использованием сайта КОМ СО. Доступ на сайт КОМ СО для подачи и просмотра размещенных параметров и данных осуществляется после авторизации с использованием ключей ЭП. Сертификаты открытых ключей электронных подписей (ЭП) уполномоченных представителей субъектов оптового рынка ― участников КОММод в электронном виде представляются КО в СО одновременно с предварительным Реестром участников КОМ. | Формирование и направление Системному оператору данных о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования осуществляется с использованием сайта КОМ СО. Доступ на сайт КОМ СО для подачи и просмотра размещенных параметров и данных осуществляется после авторизации с использованием ключей электронных подписей, изданных удостоверяющим центром КО исключительно в соответствии со схемой электронной подписи, установленной версией национального стандарта в области формирования и проверки электронной подписи ГОСТ Р 34.10-2012 (далее – ЭП). Сертификаты открытых ключей электронных подписей уполномоченных представителей субъектов оптового рынка ― участников КОММод в электронном виде представляются КО в СО одновременно с предварительным Реестром участников КОМ. |
| **5.3.3.5** | Участник КОММод вправе менять перечень и параметры заявленных мероприятий по модернизации в отношении одного и того же генерирующего объекта (условной ГТП) до окончания срока представления (приема) технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования неограниченное количество раз.  | Участник КОММод вправе менять перечень и параметры заявленных мероприятий по модернизации в одном и том же проекте модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) до окончания срока представления (приема) технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования неограниченное количество раз. При этом предыдущая поданная (подписанная) заявка, содержащая технические параметры соответствующего проекта модернизации генерирующего объекта (условной ГТП), должна быть отозвана.  |
| **5.3.4** | В течение 1 рабочего дня после окончания приема данных участников КОММод о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования СО осуществляет проверку соответствия заявленных участниками КОММод данных требованиям, указанным в пп. 3.2, 3.3 и 5.3.2 и 5.3.3 настоящего Регламента, и формирует Сводный перечень заявленных проектов модернизации.Заявленный проект включается в Сводный перечень заявленных проектов модернизации в случае соответствия следующим требованиям:1. заявка, содержащая технические параметры проекта модернизации, подана субъектом оптового рынка, включенным в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
2. заявка, содержащая технические параметры проекта модернизации, подана в отношении генерирующего объекта (условной ГТП), включенного в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;

…1. тип заявленного проекта модернизации и перечень планируемых мероприятий, включенных в проект модернизации, указанные в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.2.5, подп. «б» п. 5.3.2.6 и подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, соответствуют требованиям к типам проектов, установленным Правилами оптового рынка, указанным в п. 3.2 настоящего Регламента, и составу условной ГТП, указанным в п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:

а) при заявлении в проекте мероприятий, указанных в подп. 2.4 п. 3.2 настоящего Регламента, указано только одно из мероприятий из подп. 2.4.1, 2.4.2 или 2.4.3 п. 3.2 настоящего Регламента;б) сопутствующие мероприятия, указанные в подп. 3.1–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только при заявлении в проекте мероприятий подп. 1 и (или) 2 п. 3.2 настоящего Регламента, при этом:- мероприятие по подп. 3.9.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указано только в случае указания мероприятия по подп. 2.2 п.3.2 настоящего Регламента;- мероприятие по подп. 3.9.2 п. 3.2 настоящего Регламента указано только в случае указания мероприятия по подп. 1.1 п.3.2 настоящего Регламента;- мероприятие по подп. 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, указано только в случае указания мероприятия по подп. 2.1 п.3.2 настоящего Регламента;- одно или несколько мероприятий по подп. 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только в случае указания мероприятия по подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента;… | В течение 1 рабочего дня после окончания приема данных участников КОММод о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования СО осуществляет проверку соответствия заявленных участниками КОММод данных требованиям, указанным в пп. 3.2, 3.3 и 5.3.2 и 5.3.3 настоящего Регламента, и формирует Сводный перечень заявленных проектов модернизации.Заявленный проект включается в Сводный перечень заявленных проектов модернизации в случае соответствия следующим требованиям:1. заявка, содержащая технические параметры проекта модернизации, подана субъектом оптового рынка, включенным в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
2. заявка, содержащая технические параметры проекта модернизации, одновременно удовлетворяет следующим требованиям:
	1. заявка подана в отношении генерирующего объекта (условной ГТП), включенного в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
	2. в отношении данной условной ГТП уже включено в реестр менее 3 заявок, содержащих технические параметры проектов модернизации;

…1. тип заявленного проекта модернизации и перечень планируемых мероприятий, включенных в проект модернизации, указанные в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.2.5, подп. «б» п. 5.3.2.6 и подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, соответствуют требованиям к типам проектов, установленным Правилами оптового рынка, указанным в п. 3.2 настоящего Регламента, и составу условной ГТП, указанным в п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:

а) при заявлении в проекте мероприятий, указанных в подп. 2.4 п. 3.2 настоящего Регламента, указано только одно из мероприятий из подп. 2.4.1, 2.4.2 или 2.4.3 п. 3.2 настоящего Регламента;б) сопутствующие мероприятия, указанные в подп. 3.1–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только при заявлении в проекте мероприятий подп. 1 и (или) 2 п. 3.2 настоящего Регламента, при этом:- мероприятие по подп. 3.9.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указано только в случае указания мероприятия по подп. 2.2 п.3.2 настоящего Регламента;- мероприятие по подп. 3.9.2 п. 3.2 настоящего Регламента указано только в случае указания мероприятия по подп. 1.1 п.3.2 настоящего Регламента;- мероприятие по подп. 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, указано только в случае указания мероприятия по подп. 2.1 п.3.2 настоящего Регламента;- одно или несколько мероприятий по подп. 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только в случае указания мероприятия по подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента;- мероприятия по подп. 3.1–3.2 п. 3.2 настоящего Регламента указаны только в случае отсутствия указания мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении турбоагрегатов, к которым относится данное оборудование;… |
| **5.3.6** | В течение 1 рабочего дня после окончания приема данных участников КОММод о технических параметрах проектов модернизации СО:- формирует и направляет в КО сформированный Реестр заявленных проектов модернизации на период проведения КОММод, на который проводится отбор;- публикует на сайте КОМ СО в отношении каждого года, на который проводится отбор, сводные по ценовым зонам данные о количестве и установленной мощности заявленных участниками КОММод проектов, в отношении которого (-ых) выполнены требования, предусмотренные п. 5.3.4 настоящего Регламента, с разбивкой по указанным в подпункте 1 и (или) подпункте 2 п. 3.2 настоящего Регламента типам проектов модернизации;- публикует в индивидуальном разделе участника КОММод в отношении каждой заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации, признак соответствия требованиям, указанным в п. 5.3.4 настоящего Регламента. | В течение 2 рабочих дней после окончания приема данных участников КОММод о технических параметрах проектов модернизации СО:- формирует и направляет в КО сформированный Реестр заявленных проектов модернизации на период проведения КОММод, на который проводится отбор;- направляет в КО Реестр условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, на период проведения КОММод;- публикует на сайте КОМ СО в отношении каждого года, на который проводится отбор, сводные по ценовым зонам данные о количестве и минимальной и максимальной установленной мощности из заявленных участниками КОММод проектов модернизации, в отношении которого (-ых) выполнены требования, предусмотренные п. 5.3.4 настоящего Регламента, с разбивкой по указанным в подпункте 1 и (или) подпункте 2 п. 3.2 настоящего Регламента типам проектов модернизации;- публикует в индивидуальном разделе участника КОММод в отношении каждой заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации, признак соответствия требованиям, указанным в п. 5.3.4 настоящего Регламента. |
| **5.3.7** | Реестр заявленных проектов модернизации, подлежащий передаче СО в КО, содержит:* + - 1. перечень участников КОММод, включенных в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
			2. для каждого из участников КОММод ― перечень генерирующих объектов (условных ГТП), включенных в предварительный Реестр участников КОММод в соответствии п. 5.1.2 настоящего Регламента;
			3. В отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП):
1. установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации (МВт) – суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП;
2. признак соответствия требованиям, предусмотренным п. 5.3.4 настоящего Регламента;
3. местоположение электростанции, указанное в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
4. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации;
5. основной вид топлива, указанный в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента.
	* + 1. В отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, планируемого к включению в проект модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) – тип проекта и технические параметры, а именно:
6. вид оборудования в соответствии с типом заявленного проекта (паровая (газовая) турбина, котлоагрегат, дымовая труба и др.);
7. мероприятия по модернизации, заявленные участником для соответствующего оборудования в соответствии с перечнем, указанным в пункте 3.2 настоящего Регламента;
8. тип турбины;
9. установленная мощность турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 2), 3.1), 3.2), 3.4), 3.5) пункта 3.2 настоящего Регламента;
10. номинальная паропроизводительность котлоагрегатов, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 1), 3.6.1-3.6.3) пункта 3.2 настоящего Регламента;
11. высота дымовой трубы, для мероприятия, соответствующего пдп. 3.7) пункта 3.2 настоящего Регламента;
12. суммарная установленная мощность турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 3.9.1), 3.9.3) пункта 3.2 настоящего Регламента;
13. суммарная паропроизводительность котлоагрегатов, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 3.9.2), 3.10) пункта 3.2 настоящего Регламента;
14. гидравлическая нагрузка градирни, для мероприятия, соответствующего пдп 3.3.) пункта 3.2 настоящего Регламента.

… | Реестр заявленных проектов модернизации, подлежащий передаче СО в КО, содержит:* + - 1. идентификатор проекта, заявленного в отношении генерирующего объекта (условной ГТП);
			2. технические параметры проекта модернизации:
1. установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации (МВт) – суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП;
2. признак соответствия требованиям, предусмотренным п. 5.3.4 настоящего Регламента;
3. местоположение электростанции, указанное в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
4. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации;
5. основной вид топлива, указанный в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
	* + 1. в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, планируемого к включению в проект модернизации генерирующего объекта (условной ГТП) – тип проекта и технические параметры, а именно:
6. вид оборудования в соответствии с типом заявленного проекта (паровая (газовая) турбина, котлоагрегат, дымовая труба и др.);
7. мероприятия по модернизации, заявленные участником для соответствующего оборудования в соответствии с перечнем, указанным в пункте 3.2 настоящего Регламента;
8. тип турбины;
9. установленная мощность турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 2), 3.1), 3.2), 3.4), 3.5) пункта 3.2 настоящего Регламента;
10. номинальная паропроизводительность котлоагрегатов, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим подп. 1, 3.6.1–3.6.3, 3.11–3.14 пункта 3.2 настоящего Регламента;
11. высота дымовой трубы, для мероприятия, соответствующего пдп. 3.7) пункта 3.2 настоящего Регламента;
12. суммарная установленная мощность турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 3.9.1), 3.9.3) пункта 3.2 настоящего Регламента;
13. суммарная паропроизводительность котлоагрегатов, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим пдп. 3.9.2), 3.10) пункта 3.2 настоящего Регламента;
14. гидравлическая нагрузка градирни, для мероприятия, соответствующего пдп 3.3.) пункта 3.2 настоящего Регламента.

… |
| **5.3.8** | 5.3.8. Сводный перечень заявленных проектов модернизации и Реестр заявленных проектов модернизации могут быть скорректированы в случае выявления ошибок в обработке заявленных участниками отбора данных о технических параметрах проектов модернизации. Скорректированный Реестр заявленных проектов модернизации подлежит учету КО в случае его получения от СО не позднее чем за 5 рабочих дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок, указанного в разделе 2 настоящего Регламента.В случае если в отношении какой-либо условной ГТП, включенной в предварительный Реестр участников КОММод, заявка не направлялась участником КОММод, параметры такой условной ГТП в составе Реестра заявленных проектов по модернизации не заполняются, данные по пп. 5.3.7.3, 5.3.7.4 в указанный реестр не включатся. | 5.3.8. Реестр условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, содержит:* перечень субъектов оптового рынка, включенный в предварительный Реестр участников КОММод, переданный КО в СО в соответствии с п. 5.2.1 настоящего Регламента;
* для каждого субъекта оптового рынка, включенного в предварительный Реестр участников оптового рынка, ― перечень генерирующих объектов (условных ГТП);
* в отношении каждой условной ГТП – признак соответствия требованиям, в случае соответствия хотя бы одного проекта требованиям, предусмотренным п. 5.3.4 настоящего Регламента.

В случае если в отношении какой-либо условной ГТП, включенной в предварительный Реестр участников КОММод, заявка не направлялась участником КОММод, параметры такой условной ГТП в составе Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов по модернизации, не заполняются.5.3.9. Сводный перечень заявленных проектов модернизации, Реестр условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, и Реестр заявленных проектов модернизации могут быть скорректированы в случае выявления ошибок в обработке заявленных участниками отбора данных о технических параметрах проектов модернизации. Скорректированный Реестр заявленных проектов модернизации подлежит учету КО в случае его получения от СО не позднее чем за 3 рабочих дня до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок, указанного в разделе 2 настоящего Регламента. |
| **5.4.1** | Итоговый Реестр участников КОММод формируется КО на каждый год отбора проектов модернизации и передается СО за 3 рабочих дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанной в разделе 2 настоящего Регламента. | Итоговый Реестр участников КОММод на период проведения отбора проектов модернизации формируется КО и передается СО за 3 рабочих дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанной в разделе 2 настоящего Регламента. |
| **5.4.2** |  В итоговый Реестр участников КОММод включаются субъекты оптового рынка и генерирующие объекты, включенные в состав условных ГТП, с соответствующим годом планируемой даты начала поставки, с использованием которых субъектам оптового рынка не позднее 1 рабочего дня до передачи итогового реестра предоставлено право участия в торговле мощностью на оптовом рынке в соответствии с требованиями Регламента допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении которых выполнены требования п. 5.3.4 настоящего Регламента, и которые включены СО в переданный КО в соответствии с п. 5.3.7 настоящего Регламента Реестр заявленных проектов модернизации. |  В итоговый Реестр участников КОММод включаются субъекты оптового рынка и генерирующие объекты в случае одновременного выполнения следующих условий:* не позднее 1 рабочего дня до передачи итогового реестра в отношении условной ГТП предоставлено право участия в торговле мощностью на оптовом рынке в соответствии с требованиями Регламента допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
* соответствующая условная ГТП была включена в предварительный Реестр участников КОММод с тем же составом ЕГО, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации;
* в отношении условной ГТП в составе переданного СО в соответствии с п. 5.3.9 настоящего Регламента Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, указан признак соответствия требованиям п. 5.3.4 настоящего Регламента.
 |
| **5.4.3** | Итоговый Реестр участников КОММод содержит информацию, предусмотренную пунктом 5.2.2 настоящего Регламента (за исключением подп. «б» п. 5.2.2.3), а также информацию о значениях коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП), рассчитанных КО в соответствии с пунктом 5.4.4 настоящего Регламента, и значение установленной мощности, указанное в подп. «г» п. 5.3.7.4. | Итоговый Реестр участников КОММод содержит информацию, предусмотренную пунктом 5.2.2 настоящего Регламента (за исключением подп. «б» п. 5.2.2.3), а также информацию о значениях коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП), рассчитанных КО в соответствии с пунктом 5.4.4 настоящего Регламента. |
| **5.4.4** | …2. Определение КИУМ для целей КОММод ():* в случае реализации мероприятий по модернизации, указанных в подп. 2.2 подп. 2 пункта 3.2 настоящего Регламента, = 0,75;
* если <0.6, то =1/10+5/6\*;
* в остальных случаях =.

Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой.Коммерческий оператор публикует рассчитанные значения в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) *g* в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка не позднее 5 рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанной в разделе 2 настоящего Регламента. | …2. Определение КИУМ для целей КОММод ():* если <0.6, то =1/10+5/6\*;
* в остальных случаях =.

Величина КИУМ округляется до 3 (трех) знаков после запятой.Коммерческий оператор публикует рассчитанные значения в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) *g*, в отношении которой в составе переданного СО в соответствии с п. 5.3.9 настоящего Регламента Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, указан признак соответствия требованиям п. 5.3.4 настоящего Регламента, в персональном разделе соответствующего участника оптового рынка не позднее 5 рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанной в разделе 2 настоящего Регламента. |
| **5.5.1** | За 3 рабочих дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, указанную в разделе 2 настоящего Регламента, КО осуществляет расчет предельных максимальных и минимальных капитальных затрат для каждого из заявленных проектов модернизации в соответствии с пунктом 5.5.2 настоящего Регламента и формирует Реестр предельных максимальных и минимальных капитальных затрат. | КО в соответствии с пунктом 5.5.2 настоящего Регламента осуществляет расчет предельных максимальных и минимальных капитальных затрат для каждого проекта модернизации, включенного СО в Реестр заявленных проектов модернизации в соответствии с пунктом 5.3.7 настоящего Регламента, и формирует Реестр предельных максимальных и минимальных капитальных затрат. |
| **5.5.2** | Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого типа проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования j, функционирующей после реализации мероприятий по модернизации, рассчитывается по следующей формуле:где:  - технические характеристики мероприятий по модернизации, передаваемые СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с п. 5.3.7. настоящего Регламента: * для типов проектов модернизации, определенных в пдп 1), 3.6) п. 3.2 настоящего Регламента – номинальная паропроизводительность котлоагрегата (т/час), передаваемая в соответствии с пдп. д) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента;
* для типов проектов модернизации, определенным в пдп 2), 3.1), 3.2), 3.4), 3.5) пункта 3.2 настоящего Регламента – установленная мощность, турбины (МВт), передаваемая в соответствии с пдп. г) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента;
* для типов проектов модернизации, определенным в пдп 3.7 – высота дымовой трубы (м), передаваемая в соответствии с пдп. е) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента;
* для типов проектов модернизации, определенным в пдп 3.9.1) и 3.9.3) пункта 3.2 настоящего Регламента – установленная мощность, (МВт), передаваемая в соответствии с пдп. ж) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента;
* для типов проектов модернизации, определенным в пдп 3.9.2) и 3.10) п. 3.2 настоящего Регламента –паропроизводительность, (т/час), передаваемая в соответствии с пдп. з) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента;
* для типов проектов модернизации, определенным в пдп. 3.3 – гидравлическая нагрузка (м3/ч), передаваемая в соответствии с пдп. и) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента;
* для прочих типов проектов модернизации – установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации (МВт), передаваемая в соответствии с пдп. a) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;

– величина, учитывающая прочие затраты и равная 1,0722;и – коэффициенты, определённые для каждого из типов проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с пдп. д) 5.3.7.3 и г-и) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 4;– доля затрат на оборудование , определённые для каждого из типов проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии пдп. д) 5.3.7.3 и в-и) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 5; – доля затрат на строительно-монтажные работы , определённые для каждого из типов проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов и объемных показателей, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с пдп. д) 5.3.7.3 и в -и) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 5; – доля прочих затрат , определённые для каждого из типов проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с пдп. д) 5.3.7.3 и г-и) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 5;Ктранспi,j  – коэффициент транспортировки, равный:* 1,06 – для мероприятий, указанных в п. 3.2 пдп. 2), 3.1),3.2), если установленная мощность генерирующего оборудования в отношении которых проводятся данные мероприятия, указанная в пдп. г) п. 5.3.7.4 настоящего Регламента, более 300 МВт.
* 1,03 – в остальных случаях;

Ктемпi,j  – температурный коэффициент, согласно Приложению 6, определённый для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в пдп. в) п.5.3.7.3 настоящего Регламента ,.Ксейсм i,j – коэффициент сейсмического влияния:* для мероприятий по модернизации, указанных в пдп. 1.1), 1.2.1), 2.2.2), 3.3), 3.6-3.9) пункта 3.2 настоящего Регламента определяется согласно Приложению 7 для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в пдп. в) п.5.3.7.3 настоящего Регламента;
* в остальных случаях равен 1.

5.5.2.1 Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию каждого типа проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования j определяется по формуле:- коэффициент, равный * 1,2 для проектов, соответствующих пдп.1) и пдп.2) пункта 3.2 настоящего Регламента;
* 1,0 для проектов, соответствующих пдп.3) пункта 3.2. настоящего Регламента.

5.5.2.2 Величина предельных минимальных капитальных затрат на реализацию каждого типа проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования j определяется по формуле:- коэффициент, равный * 0,7 для проектов, соответствующих пдп.1) и пдп.2) пункта 3.2 настоящего Регламента;
* 0,5 для проектов, соответствующих пдп.3) пункта 3.2 настоящего Регламента.

5.5.2.3 Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) ) g определяется по формуле:, гдегде ; – установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) *g*;, млн. руб./МВт – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с установленной мощностью генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт – 89,526;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с установленной мощностью генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 400 МВт, определяемого по формуле –;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с установленной мощностью генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 400 МВт – 54;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с установленной мощностью генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт – 45,057;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с установленной мощностью генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 300 МВт, определяемого в руб./кВт по формуле –;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с установленной мощностью генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 300 МВт – 31,677.

5.5.2.4 Величина предельных минимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации определяется: | Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования j, функционирующей после реализации мероприятий по модернизации, рассчитывается по следующей формуле:где:  - технические характеристики мероприятий по модернизации, передаваемые СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с п. 5.3.7. настоящего Регламента: * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 1, 3.6, 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента – номинальная паропроизводительность котлоагрегата (т/час), передаваемая в соответствии с пдп. д) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;
* для мероприятий проектов модернизации, определенным в пдп 2), 3.1), 3.2), 3.4), 3.5) пункта 3.2 настоящего Регламента – установленная мощность, турбины (МВт), передаваемая в соответствии с пдп. г) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;
* для мероприятий проектов модернизации, определенным в пдп 3.7 – высота дымовой трубы (м), передаваемая в соответствии с пдп. е) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;
* для мероприятий проектов модернизации, определенным в пдп 3.9.1) и 3.9.3) пункта 3.2 настоящего Регламента – установленная мощность, (МВт), передаваемая в соответствии с пдп. ж) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;
* для мероприятий проектов модернизации, определенным в пдп 3.9.2) и 3.10) п. 3.2 настоящего Регламента –паропроизводительность, (т/час), передаваемая в соответствии с пдп. з) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;
* для мероприятий проектов модернизации, определенным в пдп. 3.3 – гидравлическая нагрузка (м3/ч), передаваемая в соответствии с пдп. и) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента;
* для прочих мероприятий проектов модернизации – суммарная установленная мощность генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, (МВт), передаваемая в соответствии с пдп. a) п. 5.3.7.2 настоящего Регламента;

– величина, учитывающая прочие затраты и равная 1,0722;и – коэффициенты, определённые для каждого из мероприятий проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей оборудования, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с пдп. д) 5.3.7.2 и г-и) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 4;– доля затрат на оборудование , определённые для каждого из мероприятий проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, мероприятий турбин и объемных показателей оборудования, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии пдп. д) 5.3.7.2 и в-и) п. 5.3.7. 3 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 5; – доля затрат на строительно-монтажные работы , определённые для каждого из мероприятий проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с пдп. д) 5.3.7.2 и в-и) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 5; – доля прочих затрат , определённые для каждого из мероприятий проектов модернизации i, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом вида топлива, типов турбин и объемных показателей, передаваемым СО в КО в составе реестра заявленных проектов модернизации, в соответствии с пдп. д) 5.3.7.2 и г-и) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента в отношении оборудования j, согласно Приложению 5;Ктранспi,j  – коэффициент транспортировки, равный:* 1,06 – для мероприятий, указанных в п. 3.2 пдп. 2), 3.1),3.2), если установленная мощность генерирующего оборудования в отношении которых проводятся данные мероприятия, указанная в пдп. г) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, более 300 МВт.
* 1,03 – в остальных случаях;

Ктемпi,j  – температурный коэффициент, согласно Приложению 6, определённый для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в пдп. в) п.5.3.7.2 настоящего Регламента;Ксейсм i,j – коэффициент сейсмического влияния:* для мероприятий по модернизации, указанных в пдп. 1.1), 1.2.1), 2.2.2), 3.3), 3.6-3.9), 3.11) пункта 3.2 настоящего Регламента определяется согласно Приложению 7 для каждой территории, соответствующей субъекту РФ, указанному в пдп. в) п.5.3.7.2 настоящего Регламента;
* в остальных случаях равен 1.

5.5.2.1 Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования j определяется по формуле:- коэффициент, равный * 1,2 для проектов, соответствующих пдп.1) и пдп.2) пункта 3.2 настоящего Регламента;
* 1,0 для проектов, соответствующих пдп.3) пункта 3.2. настоящего Регламента.

5.5.2.2 Величина предельных минимальных капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия проекта модернизации *i* из числа указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента, для каждой единицы оборудования j определяется по формуле:- коэффициент, равный * 0,7 для проектов, соответствующих пдп.1) и пдп.2) пункта 3.2 настоящего Регламента;
* 0,5 для проектов, соответствующих пдп.3) пункта 3.2 настоящего Регламента.

5.5.2.3 Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации g определяется по формуле:, гдегде ; – суммарная установленная мощность генерирующего оборудования проекта *g*, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации;, руб./МВт – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, c суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт –= 89,526\*106;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 400 МВт, определяемого по формуле –;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 400 МВт – ;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, не более 90 МВт – ;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 90 МВт и не более 300 МВт, определяемого в руб./кВт по формуле –;
* для проектов модернизации генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан газ, с суммарной установленной мощностью проекта генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации проекта реализации мероприятий по модернизации, указанной в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, более 300 МВт – .

5.5.2.4 Величина предельных минимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации определяется: |
| **5.5.3** |  Реестр предельных максимальных и минимальных капитальных затрат для каждого из заявленных проектов модернизации содержит:5.5.3.1. перечень участников КОММод, включенных КО в итоговый Реестр участников КОММод;5.5.3.2. для каждого из участников КОММод, включенных КО в итоговый Реестр участников КОММод, ― перечень генерирующих объектов (условных ГТП), включенных в указанный перечь;5.5.3.3. В отношении каждой условной ГТП, включенной в КО итоговый Реестр участников КОММод, – суммарные предельные максимальные и минимальные капитальные затраты на реализацию заявленных проектов модернизации. |  Реестр предельных максимальных и минимальных капитальных затрат для каждого из заявленных проектов модернизации содержит:5.5.3.1. идентификатор проекта;5.5.3.2. суммарные предельные максимальные и минимальные капитальные затраты. |
| **5.5.4** | КО передает в СО Реестр предельных максимальных и минимальных затрат для каждого из заявленных проектов модернизации, не позднее 3 рабочих дней до даты окончания подачи (приема) ценовых заявок, указанной в Разделе 2 настоящего Регламента. | Не позднее чем через 3 рабочих дня после получения от СО Реестра заявленных проектов КО передает в СО и публикует на официальном сайте АО «АТС» Реестр предельных максимальных и минимальных затрат. |
| **5.5.5** | **Добавить пункт** | Реестр предельных максимальных и минимальных затрат может быть скорректирован КО в случае выявления ошибок в обработке данных либо получения от СО скорректированного Реестра заявленных проектов модернизации в соответствии с п. 5.3.9 настоящего Регламента. КО передает в СО и публикует на официальном сайте АО «АТС» скорректированный Реестр предельных максимальных и минимальных затрат не позднее чем за 2 рабочих дня до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок, указанного в разделе 2 настоящего Регламента. |
| **5.5.5** | 5.5.5. СО не позднее 2 рабочих дней до даты окончания подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, публикует на сайте КОМ СО в отношении каждого года, на который проводится отбор, по каждой ценовой зоне оптового рынка кривые предложения, сформированные на основании данных об установленной мощности заявленных участниками КОММод проектов, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные п. 5.3.4 настоящего Регламента, и значений суммарных предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию заявленных проектов модернизации, указанных в сформированном КО в соответствии с п.5.5.2 настоящего Регламента реестром. | 5.5.6. СО не позднее 2 рабочих дней до даты окончания подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, публикует на сайте КОМ СО в отношении каждого года, на который проводится отбор, по каждой ценовой зоне оптового рынка кривые предложения, сформированные на основании данных о минимальной и максимальной установленной мощности из заявленных участниками КОММод проектов модернизации, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные п. 5.3.4 настоящего Регламента, и значений суммарных предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию соответствующих проектов модернизации, указанных в сформированном КО в соответствии с п.5.5.2 настоящего Регламента реестром. |
| **6.2** | …В отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) подается отдельная ценовая заявка. В отношении одной условной ГТП может быть подано только одна ценовая заявка. При этом каждая единица генерирующего оборудования может быть включена в состав только одной условной ГТП. | …В отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) подается отдельная ценовая заявка. В отношении одной условной ГТП может быть подана только одна ценовая заявка, сформированная на основании заявки (одной из заявок), содержащей технические параметры проекта модернизации, соответствующей требованиям, указанным в п. 5.3.4 настоящего Регламента. При этом каждая единица генерирующего оборудования может быть включена в состав только одной условной ГТП. |
| **6.3.3**  |  Стоимостные параметры, заявляемые в отношении генерирующего объекта (условной ГТП):а) значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (условной ГТП) (руб/МВт в месяц в ценах текущего года), которое не может превышать o для отборов проектов модернизации, проводимых на 2022–2024 годы, цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году (в первой ценовой зоне - 134393,81 руб/МВт в месяц, во второй ценовой зоне - 225339,74 руб/МВт в месяц), o для отборов проектов модернизации, проводимых на 2025 и последующие годы, цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированную в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор;б) значение капитальных затрат на реализацию проекта (руб.), которое не может превышать величину предельных максимальных капитальных затрат для соответствующего проекта реализации мероприятий по модернизации и не может быть менее величины, предельных минимальных капитальных затрат для соответствующего проекта реализации мероприятий по модернизации, указанные в Реестре предельных максимальных и минимальных капитальных затрат, рассчитанных КО в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальной и минимальной) капитальных затрат для проектов реализации мероприятий по модернизации, и переданных в СО в соответствии с п.5.5.1 настоящего Регламента;… |  Стоимостные и ценовые параметры, заявляемые в отношении генерирующего объекта (условной ГТП):а) значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (условной ГТП) (руб/МВт в месяц в ценах текущего года), которое не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ), проведенного в 2017 году, проиндексированную в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор: ;где – цена КОМ, проведенного в 2017 году на 2021 год (в первой ценовой зоне – 134 393,81 руб./МВт в месяц, во второй ценовой зоне – 225 339,74 руб./МВт в месяц);ИПЦ – индексы потребительских цен за каждый год, входящий в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года *Х*-1, предшествующего году, в котором проводится такой отбор, опубликованный СО в соответствии с п .4.2 настоящего Регламента;б) значение капитальных затрат на реализацию проекта (руб.), которое не может превышать величину предельных максимальных капитальных затрат для соответствующего проекта реализации мероприятий по модернизации и не может быть менее величины предельных минимальных капитальных затрат для соответствующего проекта реализации мероприятий по модернизации, указанных КО в составе переданного в СО и опубликованного на официальном сайте АО «АТС» Реестра предельных максимальных и минимальных капитальных затрат в соответствии с п.5.5.5 настоящего Регламента;… |
| **6.3.4** | Данные о технических параметрах проектов модернизации и технических параметрах генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации, по форме 1 и 2 приложения 1 к настоящему Регламенту формируются автоматически на основании данных, заявленных участником КОММод в соответствии с п.5.3.2 настоящего Регламента. | Данные о технических параметрах проектов модернизации и технических параметрах генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации, по форме 1 и 2 приложения 1 к настоящему Регламенту формируются автоматически на основании данных, заявленных участником КОММод в соответствии с п.5.3.2 настоящего Регламента в составе заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации, на основании которой формируется ценовая заявка. |
| **7.2.1** | В целях сравнения заявок участников отбора проектов модернизации для каждого проекта, в отношении которого подана ценовая заявка, СО рассчитывает показатель эффективности с использованием значений стоимостных параметров, указанных в заявке. Показатель эффективности проекта модернизации рассчитывается по следующей формуле:, где - среднее значение цен РСВ в ценовой зоне оптового рынка z, к которой относится планируемое к модернизации генерирующее оборудование g, опубликованное СО в соответствии с 4.3.4 настоящего Регламента; - значение указанного в соответствии с пдп. «в» п.6.3.3 настоящего Регламента в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта g коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии РСВ; - среднее количество часов в календарном месяце, равное 730; - значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта g, рассчитанного КО и переданное в СО в составе итогового Реестра участников КОММод; - стоимость мощности в отношении генерирующего объекта g, рассчитанная КО по следующей формуле:, где - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (условной ГТП) g, указанное в соответствии с пдп. «а» п.6.3.3 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации;- значение коэффициента, отражающего величину компенсации затрат по уплате поставщиком налога на имущество и налога на прибыль, равное 1,185; - величина, отвечающая за компенсацию капитальных затрат, рассчитанная для порядкового номера месяца, равного 13, исходя из нормы доходности, опубликованной в соответствии с п.4.3.3 настоящего Регламента, по следующей формуле: , где - значение нормы доходности по результатам года i, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, опубликованное СО в соответствии с 4.3.4 настоящего Регламента;- коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта g, который принимает следующие значения:для генерирующего объекта, в отношении которого в соответствии с пдп. «в» п.5.3.2.5 настоящего Регламента в качестве основного вида топлива для выработки которым электрической энергии указан природный газ, - 1,033;для генерирующего объекта, в отношении которого в соответствии с пдп. «в» п.5.3.2.5 в качестве основного вида топлива для выработки которым электрической энергии указан уголь - 1,069.невозмещенная по состоянию на начало тринадцатого месяца часть капитальных затрат, определяемая по формуле: , гдезначение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g, указанное в соответствии с пдп. «б» п.6.3.3 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации;значение установленной мощности генерирующего объекта (условной ГТП) g после реализации мероприятий по модернизации, указанное в соответствии с пдп. «г» п.5.3.2.5 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации; - коэффициент приведения, учитывающий срок реализации мероприятий по модернизации, в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по следующей формуле: , где - количество календарных месяцев, равное 24 и 36 для генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием в качестве основного топлива природного газа и угля соответственно, указанного в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации.Коэффициент эффективности () округляется до 3 знаков после запятой.Величина, отвечающая за компенсацию капитальных затрат, рассчитанная для порядкового номера месяца, равного 13 () округляется до 3 знаков после запятой.Коэффициент приведения () округляется до 3 знаков после запятой. | В целях сравнения заявок участников отбора проектов модернизации для каждого проекта, в отношении которого подана ценовая заявка, СО рассчитывает показатель эффективности с использованием значений стоимостных параметров, указанных в заявке. Показатель эффективности проекта модернизации рассчитывается по следующей формуле:, где - среднее значение цен РСВ в ценовой зоне оптового рынка z, к которой относится планируемое к модернизации генерирующее оборудование g, опубликованное СО в соответствии с 4.3.4 настоящего Регламента; - значение указанного в соответствии с пдп. «в» п.6.3.3 настоящего Регламента в ценовой заявке в отношении генерирующего объекта g коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии РСВ; - среднее количество часов в календарном месяце, равное 730; - значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта g:* в случае реализации в составе проекта мероприятий по модернизации, указанных в подп. 2.2 пункта 3.2 настоящего Регламента, = 0,75;
* в иных случаях  соответствует значению, рассчитанному КО и переданному в СО в составе итогового Реестра участников КОММод в соответствии с п. 5.4 настоящего Регламента;

 - стоимость мощности в отношении генерирующего объекта g, рассчитанная КО по следующей формуле:, где - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (условной ГТП) g, указанное в соответствии с пдп. «а» п.6.3.3 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации;- значение коэффициента, отражающего величину компенсации затрат по уплате поставщиком налога на имущество и налога на прибыль, равное 1,185; - величина, отвечающая за компенсацию капитальных затрат, рассчитанная для порядкового номера месяца, равного 13, исходя из нормы доходности, опубликованной в соответствии с п.4.3.3 настоящего Регламента, по следующей формуле: , где - значение нормы доходности по результатам года i, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, опубликованное СО в соответствии с 4.3.4 настоящего Регламента;- коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта g, который принимает следующие значения:для генерирующего объекта, в отношении которого в соответствии с пдп. «в» п.5.3.2.5 настоящего Регламента в качестве основного вида топлива для выработки которым электрической энергии указан природный газ, - 1,033;для генерирующего объекта, в отношении которого в соответствии с пдп. «в» п.5.3.2.5 в качестве основного вида топлива для выработки которым электрической энергии указан уголь - 1,069.невозмещенная по состоянию на начало тринадцатого месяца часть капитальных затрат, определяемая по формуле: , гдезначение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g, указанное в соответствии с пдп. «б» п.6.3.3 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации;значение установленной мощности генерирующего объекта (условной ГТП) g после реализации мероприятий по модернизации, указанное в соответствии с пдп. «г» п.5.3.2.5 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации; - коэффициент приведения, учитывающий срок реализации мероприятий по модернизации, в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по следующей формуле: , где - количество календарных месяцев, равное: 36, для генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием в качестве основного топлива угля, указанного в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в ценовой заявке, подаваемой для участия в отборе проектов модернизации, а также для проектов модернизации, предусматривающих мероприятия, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента;24, для иных проектов модернизации. Коэффициент эффективности () округляется до 2 знаков после запятой.Величина, отвечающая за компенсацию капитальных затрат, рассчитанная для порядкового номера месяца, равного 13 () округляется до 2 знаков после запятой.Коэффициент приведения () округляется до 3 знаков после запятой. |
| **10.3.3** | …е) стоимостные параметры, указанные в ценовой заявке, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта:… | …е) стоимостные и ценовые параметры, указанные в ценовой заявке, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта:… |
| **Приложение 9** | **Коэффициент использования установленной мощности в отношении генерирующего объекта в целях проведения КОММод в 2018 году** | **Коэффициент использования установленной мощности в отношении генерирующего объекта в целях проведения КОММод в 2019 году** |
| **11** | **Добавить пункт** | **ЗАКЛЮЧЕНИе договора купли-продажи (поставки) мощности и передача реестров договоров КОММОд*** 1. Договоры купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее – договоры на модернизацию), заключаются между участниками оптового рынка – поставщиками электрической энергии и мощности и участниками оптового рынка – покупателями электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены в одной ценовой зоне, в соответствии и с требованиями стандартной формы *Договора о присоединении к торговой системы оптового рынк*а по стандартной форме Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

КО направляет в ЦФР и Совет рынка в электронном виде с ЭП реестр объектов КОММод, содержащий поля приложения 11 к настоящему Регламенту, в срок не позднее 5 рабочих дней после опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год.* 1. КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП:

- реестр заключенных договоров КОММод (содержащий поля приложения 11.1 к настоящему Регламенту) – не позднее 5 (пятого) рабочего дня с даты подписания соответствующих договоров;- реестр расторгнутых договоров КОММод с указанием в реестре договоров на модернизацию, расторгнутых с 1-го числа расчетного месяца (содержащий поля приложения 11.2 к настоящему Регламенту), – не позднее 5 (пятого) рабочего дня расчетного месяца. |

**Действующая редакция**

Форма 2

**Данные и технические параметры оборудования, планируемого к включению в проект модернизации, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция | Вид оборудования | Перечень планируемых мероприятий по модернизации\* | Идентификатор основного /связанного оборудования | Ст. номер | Заводской идентификационный номер  | Тип  | Завод-изготовитель (выбор из списка) | Установленная мощность, МВт | Давление острого пара, МПа | Номинальная паропроизводительность, т/час | Номинальная мощность, МВт  | Год выпуска | Минимальное значение наработки, часы | Фактическая наработка, часы | Показатель востребованности | Признак планируемого вывода из эксплуатации | Высота дымовой трубы, м | Гидравлическая нагрузка, м3/ч |
| код | наименование |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** |
| **Данные и технические параметры планируемого к включению в проект модернизации оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации** |
|  |  | паровая турбина 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | паровая турбина n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | регенеративный подогреватель 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | регенеративный подогреватель n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | трубопровод острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | главный корпус |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоотвал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Данные и технические параметры планируемого к включению в проект модернизации оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации** |
|  |  | паровая турбина 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | паровая турбина n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | газовая турбина 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | газовая турбина n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | регенеративный подогреватель 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | регенеративный подогреватель n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | трубопровод острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | главный корпус |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоотвал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|   |  - параметр, обязательный для заполнения  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |  - параметр, необязательный для заполнения |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |  - параметр заполняется автоматически средствами сайта КОМ и не подлежит корректировке |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |  - параметр не заполняется |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Котлоагрегат | 1.1) комплексная замена котлоагрегата  | 1.1.1) на газовом топливе |  |
| 1.1.2) на угольном топливе |
| 1.2) замена в полном объеме следующих элементов | 1.2.1) барабанкотлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов) |  |
| 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата |  |
| 1.2.3) топочный экран котлоагрегата |  |
| 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата |  |
| 2. Турбинное оборудование | 2.1) комплексная замена паровой турбины (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 | 2.2.1) без котла утилизатора  |  |
| 2.2.2) с котлом утилизатором |
| 2.3) замена цилиндра высокого давления |  |  |
| 2.4) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов | 2.4.1) замена части (цилиндр) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины с промежуточным перегревом пара |  |
| 2.4.2) модернизация части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара |  |
| 2.4.3) модернизация цилиндра низкого давления турбины |  |
| 3. Иное оборудование, в отношении которого выполняются сопутствующие мероприятия (поля могут быть заполнены только при заполнении одного или нескольких полей в разделе 1 и/или 2) | 3.1) комплексная замена генератора |  |  |
| 3.2) замена ротора генератора |  |  |
| 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции |  |  |
| 3.4) замена регенеративных подогревателей |  |  |
| 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» |  |  |
| 3.6) замена /установка золоулавливающего оборудования | 3.6.1) замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры  |  |
| 3.6.2) замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры |  |
| 3.6.3) замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования |  |
| 3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции |  |  |
| 3.8) замена/строительство систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции | 3.8.1) модернизация склада угля, подразумевающая строительство защитных экранов, подпорных стенок, установок оросительных/ туманообразующих, укладчика-заборщика роторного |  |
| 3.8.2) строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием  |  |
| 3.9) строительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж нового котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины  | 3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины | 3.9.1.1) без котла-утилизатора |
| 3.9.1.2) с котлом-утилизатором |
| 3.9.2) строительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов | 3.9.2.1) для ТЭС на газовом топливе  |
| 3.9.2.2) для ТЭС на угольном топливе |
| 3.9.3) строительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин | 3.9.3.1) для ТЭС на газовом топливе  |
| 3.9.3.2) для ТЭС на угольном топливе |
| 3.9.4) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми котлами и паровыми турбинами на угольном топливе |  |
| 3.9.5) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми котлами и турбинами на газовом топливе |  |
| 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением ёмкости  |  |  |
|  | 3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов)  |  |  |
|  | 3.12) замена пароперегревателя котлоагрегата |  |  |
|  | 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата |  |  |
|  | 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата |  |  |

**Предлагаемая редакция**

Форма 2

**Данные и технические параметры оборудования, планируемого к включению в проект модернизации, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Электростанция | Вид оборудования | Перечень планируемых мероприятий по модернизации\* | Идентификатор основного /связанного оборудования | Ст. номер | Заводской идентификационный номер  | Тип  | Завод-изготовитель (выбор из списка) | Установленная мощность, МВт | Давление острого пара, МПа | Номинальная паропроизводительность, т/час | Номинальная мощность, МВт  | Год выпуска | Минимальное значение наработки, часы | Фактическая наработка, часы | Показатель востребованности | Признак планируемого вывода из эксплуатации | Высота дымовой трубы, м | Гидравлическая нагрузка, м3/ч |
| код | наименование |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** |
| **Данные и технические параметры планируемого к включению в проект модернизации оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации** |
|  |  | паровая турбина 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | паровая турбина n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | главный корпус |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоотвал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Данные и технические параметры планируемого к включению в проект модернизации оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации** |
|  |  | паровая турбина 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | паровая турбина n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | газовая турбина 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | газовая турбина n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | котлоагрегат n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **…** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | генератор турбины n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | дымовая труба n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | градирня/ циркуляционная станция n |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоулавливающее оборудование 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | главный корпус |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | золоотвал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|   |  - параметр, обязательный для заполнения  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |  - параметр, необязательный для заполнения |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |  - параметр заполняется автоматически средствами сайта КОМ и не подлежит корректировке |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   |  - параметр не заполняется |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. Котлоагрегат | 1.1) комплексная замена котлоагрегата  | 1.1.1) на газовом топливе |  |
| 1.1.2) на угольном топливе |
| 1.2) замена в полном объеме следующих элементов | 1.2.1) барабанкотлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов) |  |
| 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата |  |
| 1.2.3) топочный экран котлоагрегата |  |
| 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата |  |
| 2. Турбинное оборудование | 2.1) комплексная замена паровой турбины (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 | 2.2.1) без котла утилизатора  |  |
| 2.2.2) с котлом утилизатором |
| 2.3) замена цилиндра высокого давления |  |  |
| 2.4) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов | 2.4.1) замена части (цилиндр) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины с промежуточным перегревом пара |  |
| 2.4.2) модернизация части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара |  |
| 2.4.3) модернизация цилиндра низкого давления турбины |  |
| 3. Иное оборудование, в отношении которого выполняются сопутствующие мероприятия (поля могут быть заполнены только при заполнении одного или нескольких полей в разделе 1 и/или 2) | 3.1) комплексная замена генератора |  |  |
| 3.2) замена ротора генератора |  |  |
| 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции |  |  |
| 3.4) замена регенеративных подогревателей |  |  |
| 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина» |  |  |
| 3.6) замена /установка золоулавливающего оборудования | 3.6.1) замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры  |  |
| 3.6.2) замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры |  |
| 3.6.3) замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования |  |
| 3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции |  |  |
| 3.8) замена/строительство систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции | 3.8.1) модернизация склада угля, подразумевающая строительство защитных экранов, подпорных стенок, установок оросительных/ туманообразующих, укладчика-заборщика роторного |  |
| 3.8.2) строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием  |  |
| 3.9) строительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж нового котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины  | 3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины | 3.9.1.1) без котла-утилизатора |
| 3.9.1.2) с котлом-утилизатором |
| 3.9.2) строительство нового корпуса для котельного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов | 3.9.2.1) для ТЭС на газовом топливе  |
| 3.9.2.2) для ТЭС на угольном топливе |
| 3.9.3) строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин | 3.9.3.1) для ТЭС на газовом топливе  |
| 3.9.3.2) для ТЭС на угольном топливе |
| 3.9.4) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми котлами и паровыми турбинами на угольном топливе |  |
| 3.9.5) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми котлами и турбинами на газовом топливе |  |
| 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением ёмкости  |  |  |
|  | 3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов)  |  |  |
|  | 3.12) замена пароперегревателя котлоагрегата |  |  |
|  | 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата |  |  |
|  | 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата |  |  |

Изложить в следующей редакции

Приложение 4

*к Регламенту проведения отборов проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций*

**Значения коэффициентов К и В**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Проект модернизации | К | B |
| 1) модернизация котельного оборудования |   |   |
| 1.1) комплексная замена котлоагрегата; |   |   |
| 1.1.1) на газовом топливе; | 3 164.40 | 243 311.00 |
| 1.1.2) на угольном топливе; | 3 462.20 | 634 117.00 |
| 1.2) замена в полном объеме следующих элементов: |   |   |
| 1.2.1) барабан котлоагрегата; | 68.30 | 34 031.00 |
| 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; | 446.80 | 30 367.00 |
| 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; | 342.60 | 92 322.00 |
| 1.2.4) перепускные трубопроводы c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; | 539.20 | 22 985.00 |
| 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 |   |   |
| 2.2.1) без котла-утилизатора | 10 446.70 | 1 584 821.70 |
| 2.2.2) с котлом-утилизатором | 16 111.25 | 2 209 036.70 |
| 2.3) замена цилиндра высокого давления; |   |   |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 2 497.90 | 401 746.00 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 2 444.80 | 726 614.00 |
| - турбины конденсационные | 1 676.50 | 330 927.00 |
| 2.4) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов: |   |   |
| 2.4.1) часть (цилиндр) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины с промежуточным перегревом пара  |   |   |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 4 190.50 | 641 552.40 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 4 137.40 | 966 420.00 |
| - турбины конденсационные | 3 352.20 | 614 078.50 |
| 2.4.2) часть (цилиндр) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара  |   |   |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 3 764.70 | 571 939.00 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 3 711.50 | 896 807.00 |
| - турбины конденсационные | 2 933.10 | 527 127.00 |
| 2.4.3) цилиндр низкого давления турбины |   |   |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 4 150.20 | 556 062.10 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 4 097.10 | 880 930.00 |
| - турбины конденсационные | 3 008.90 | 523 502.10 |
| 3) сопутствующие мероприятия: |   |   |
| 3.1) комплексная замена генератора; | 1 644.80 | 211 380.00 |
| 3.2) замена ротора генератора; | 190.70 | 92 127.00 |
| 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции | 16.17 | 215 859.00 |
| 3.4) замена регенеративных подогревателей  | 585.00 | 70 023.00 |
| 3.5) трубопроводы острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина». | 288.00 | 90 601.00 |
| 3.6) замена/установка золоулавливающего оборудования: |   |   |
| 3.6.1) замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры | 439.80 | 158 976.00 |
| 3.6.2) замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры | 263.88 | 95 385.60 |
| 3.6.3) замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования | 57.17 | 20 666.88 |
| 3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции | 2 528.50 | 418.00 |
| 3.8) замена/строительство систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции |   |   |
| 3.8.1) модернизация склада угля, подразумевающая строительство защитных экранов, подпорных стенок, установок оросительных/туманообразующих, укладчика-заборщика роторного | 2 573.68 | 281 058.55 |
| 3.8.2) строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием | 1 758.53 | 192 040.50 |
| 3.9) строительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины |   |   |
| 3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины  |   |   |
| 3.9.1.1) без котла-утилизатора | 1 858.12 | 307 482.00  |
| 3.9.1.2) с котлом-утилизатором | 2 229.80 | 368 978.40 |
| 3.9.2) строительство нового корпуса для котельного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов |   |   |
| 3.9.2.1) для ТЭС на газовом топливе | 2 658.50 | 134 754.90 |
| 3.9.2.2) для ТЭС на угольном топливе | 3 704.50 | 187 773.20 |
| 3.9.3) строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин |   |   |
| 3.9.3.1) для ТЭС на газовом топливе | 6 452.80 | 75 070.30 |
| 3.9.3.2) для ТЭС на угольном топливе | 6 618.20 | 76 995.20 |
| 3.9.4) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами | 7 466.20 | 86 860.20 |
| 3.9.5) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми турбинами и газовыми котлами | 5 972.90 | 69 488.20 |
| 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости | 449.30 | 782 009.30 |
| 3.11) замена барабана котлоагрегата | 68.30 | 34 031.00 |
| 3.12) замена пароперегревателей котлоагрегата | 446.80 | 30 367.00 |
| 3.13) замена топочных экранов котлоагрегата | 342.60 | 92 322.00 |
| 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата | 539.20 | 22 985.00 |

Приложение 5

*к Регламенту проведения отборов проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций*

**Значения долей** 

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Проект модернизации |  |  |  |
| 1) модернизация котельного оборудования |  |  |  |
| 1.1) комплексная замена котлоагрегата; |  |  |  |
| 1.1.1) на газовом топливе; | 0.48 | 0.41 | 0.11 |
| 1.1.2) на угольном топливе; | 0.52 | 0.37 | 0.11 |
| 1.2) замена в полном объеме следующих элементов: |  |  |  |
| 1.2.1) барабан котлоагрегата; | 0.75 | 0.12 | 0.13 |
| 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; | 0.55 | 0.34 | 0.11 |
| 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; | 0.54 | 0.35 | 0.11 |
| 1.2.4) перепускные трубопроводы c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; | 0.48 | 0.42 | 0.1 |
| 2) модернизация турбинного оборудования |  |  |  |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (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 |  |  |  |
| 2.2.1) без котла-утилизатора | 0.64 | 0.26 | 0.1 |
| 2.2.2) с котлом-утилизатором | 0.64 | 0.26 | 0.1 |
| 2.3) замена цилиндра высокого давления; |  |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 0.73 | 0.15 | 0.12 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 0.73 | 0.15 | 0.12 |
| - турбины конденсационные | 0.74 | 0.14 | 0.12 |
| 2.4) замена цилиндра высокого давления с модернизацией одного из следующих элементов: |  |  |  |
| 2.4.1) часть (цилиндр) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины с промежуточным перегревом пара  |  |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 0.72 | 0.16 | 0.12 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 0.72 | 0.16 | 0.12 |
| - турбины конденсационные | 0.72 | 0.16 | 0.12 |
| 2.4.2) часть (цилиндр) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара  |  |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 0.68 | 0.14 | 0.18 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 0.68 | 0.14 | 0.18 |
| - турбины конденсационные | 0.68 | 0.14 | 0.18 |
| 2.4.3) цилиндр низкого давления турбины |  |  |  |
| - турбины теплофикационные до 250 МВт | 0.63 | 0.13 | 0.24 |
| - турбины теплофикационные 250 МВт и более | 0.63 | 0.13 | 0.24 |
| - турбины конденсационные | 0.63 | 0.13 | 0.24 |
| 3) сопутствующие мероприятия: |  |  |  |
| 3.1) комплексная замена генератора; | 0.72 | 0.17 | 0.11 |
| 3.2) замена ротора генератора; | 0.82 | 0.08 | 0.1 |
| 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции | 0.36 | 0.53 | 0.11 |
| 3.4) замена регенеративных подогревателей  | 0.68 | 0.21 | 0.11 |
| 3.5) трубопроводы острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина». | 0.66 | 0.19 | 0.15 |
| 3.6) замена/установка золоулавливающего оборудования: |  |  |  |
| 3.6.1) замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры | 0.54 | 0.37 | 0.09 |
| 3.6.2) замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры | 0.54 | 0.37 | 0.09 |
| 3.6.3) замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования | 0.54 | 0.37 | 0.09 |
| 3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции | 0 | 0.95 | 0.05 |
| 3.8) замена/строительство систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции |  |  |  |
| 3.8.1) Модернизация склада угля, подразумевающая строительство защитных экранов, подпорных стенок, установок оросительных/туманообразующих, укладчика-заборщика роторного | 0.43 | 0.49 | 0.08 |
| 3.8.2) Строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием | 0.43 | 0.49 | 0.08 |
| 3.9) строительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины |  |  |  |
| 3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины  |  |  |  |
| 3.9.1) без котла-утилизатора | 0.11 | 0.83 | 0.06 |
| 3.9.1) с котлом-утилизатором | 0.11 | 0.83 | 0.06 |
| 3.9.2) строительство нового корпуса для котельного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов |  |  |  |
| 3.9.2.1) для ТЭС на газовом топливе; | 0.05 | 0.91 | 0.04 |
| 3.9.2.2) для ТЭС на угольном топливе; | 0.05 | 0.91 | 0.04 |
| 3.9.3) строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин |  |  |  |
| 3.9.3.1) для ТЭС на газовом топливе; | 0.05 | 0.91 | 0.04 |
| 3.9.3.2) для ТЭС на угольном топливе; | 0.05 | 0.91 | 0.04 |
| 3.9.4) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами | 0.06 | 0.89 | 0.05 |
| 3.9.5) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми турбинами и газовыми котлами | 0.06 | 0.89 | 0.05 |
| 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости | 0.23 | 0.74 | 0.03 |
| 3.11) замена барабана котлоагрегата | 0.75 | 0.12 | 0.13 |
| 3.12) замена пароперегревателей котлоагрегата | 0.55 | 0.34 | 0.11 |
| 3.13) замена топочных экранов котлоагрегата | 0.54 | 0.35 | 0.11 |
| 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата | 0.48 | 0.42 | 0.1 |

**Приложение 10**

*к Регламенту проведения отборов*

*проектов по модернизации генерирующих*

*объектов тепловых электростанций*

|  |  |
| --- | --- |
| Проект модернизации | Работы |
| **1) модернизация котельного оборудования** |
| 1.1) комплексная замена котлоагрегата; | Комплексная замена котлоагрегата |
| 1.2) замена в полном объеме следующих элементов:1.2.1) барабан котлоагрегата;1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата;1.2.3) топочный экран котлоагрегата;1.2.4) перепускные трубопроводы c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; | Замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата:1. барабан (не выполняется для прямоточных котлоагрегатов);2. все пароперегреватели;3. все топочные поверхности нагрева;4. все трубопроводы, работающие под давлением в пределах котлоагрегата, начиная от точки входа питательной воды (входной задвижки), включая арматуру, до точки выхода пара (главной паровой задвижки), включая арматуру (главную паровую задвижку). |
| **2) модернизация турбинного оборудования** |
| 2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); | Комплексная замена паровой турбины (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 |
| 2.2.1) без котла-утилизатора | Строительство газовой турбины (турбин), включая генератор (генераторы). |
| 2.2.2) с котлом-утилизатором | 1. Строительство газовой турбины (турбин), включая генератор (генераторы);2. Строительство котла утилизатора. |
| 2.3) замена цилиндра высокого давления (далее - ЦВД); | Комплексная замена ЦВД, включающая комплексную замену следующих элементов: Корпус, ротор, лопаточный аппарат, диафрагма, стопорный и регулирующий клапаны.  |
| 2.4) замена ЦВД с заменой / модернизацией одного из следующих элементов: |
| 2.4.1) цилиндр среднего давления (далее – ЦСД) или часть среднего давления (далее -ЧСД) для турбины с промежуточным перегревом пара | Комплексная замена ЦВД и ЦСД/ЧСД, включающая комплексную замену следующих элементов: Корпус (для частей с температурой пара больше 450 градусов), ротор, лопаточный аппарат, диафрагмы, стопорный и регулирующий клапаны; |
| 2.4.2) ЦСД или ЧСД для турбины без промежуточного перегрева пара | 1. Комплексная замена ЦВД, включающая комплексную замену следующих элементов: корпус, ротор, лопаточный аппарат, диафрагмы, стопорный и регулирующий клапаны;2. Модернизация ЦСД/ЧСД, включающая следующее: реновация ротора, замена лопаточного аппарата, замена диафрагм; |
| 2.4.3) цилиндр низкого давления турбины (ЦНД) | 1. Комплексная замена ЦВД, включающая комплексную замену следующих элементов: корпус, ротор, лопаточный аппарат, диафрагма, стопорный и регулирующий клапаны;2. Модернизация ЦНД, включающая следующее: реновация ротора, замена лопаточного аппарата, замена диафрагм;3. Замена конденсатора |
| **3) сопутствующие мероприятия:** |
| 3.1) комплексная замена генератора; | Полная замена генератора, включающая замену следующих элементов: 1. система возбуждения, 2. токопроводы до блочного трансформатора или генераторного распредустройства, 3. системы релейной защиты и автоматики. |
| 3.2) замена ротора генератора; | Замена ротора генератора |
| 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции | 1. Строительство градирни;2. Строительство циркуляционной насосной станции;  |
| 3.4) замена регенеративных подогревателей  | Замена подогревателей, насосного оборудования подогревателей и деаэраторов  |
| 3.5) трубопроводы острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина». | Замена трубопроводов оборудования, указанного в проекте для данного мероприятия, в объеме суммарно не менее 100 тонн, в том числе, включая трубопроводы пара, общестанционые трубопроводы пара, трубопроводы промежуточного перегрева пара, трубопроводы питательной воды технологического соединения «котел-турбина»  |
| 3.6) замена/установка золоулавливающего оборудования: |
| 3.6.1) замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры | Установка электрофильтров  |
| 3.6.2) замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры | Установка рукавных фильтров |
| 3.6.3) замена существующего золоулавливающего оборудования на иные виды золоулавливающего оборудования | Установка иного золоулавливающего оборудования фильтров |
| 3.7) замена/строительство дымовой трубы на угольной электростанции | Строительство трубы  |
| 3.8) замена/строительство систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции |
| 3.8.1) Модернизация склада угля | Строительство защитных экранов, подпорных стенок, установок оросительных/ туманообразующих, укладчика-заборщика роторного |
| 3.8.2) Строительство помещения разгрузочного устройства  | Строительство помещения разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием |
| 3.9) строительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины |
| 3.9.1) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины | Cтроительство нового/реконструкция/расширение существующего главного корпуса  |
| 3.9.2) строительство нового корпуса для котельного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов | Cтроительство котельного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых котлоагрегатов |
| 3.9.3) строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин | Cтроительство турбинного отделения нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж паровых турбин |
| 3.9.4) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами | Приведение существующего здания главного корпуса в соответствие с действующими нормативно-техническими документами |
| 3.9.5) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми газовыми котлами и паровыми турбинами | Приведение существующего здания главного корпуса в соответствие с действующими нормативно-техническими документами |
| 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости | Строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением ёмкости не менее объема, рассчитанного в соответствии со следующей формулой V≥1,4569\*x+34,398, где х – паропроизводительность, т/ч. |
| 3.11) замена барабана котлоагрегата | Замена барабана (не выполняется для прямоточных котлоагрегатов) |
| 3.12) замена пароперегревателей котлоагрегата | Замена всех пароперегревателей |
| 3.13) замена топочных экранов котлоагрегата | Замена всех топочных поверхностей нагрева |
| 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата | Замена всех трубопроводов, работающих под давлением в пределах котлоагрегата, начиная от точки входа питательной воды (входной задвижки), включая арматуру, до точки выхода пара (главной паровой задвижки), включая арматуру (главную паровую задвижку) |

## Подтверждение выполнения мероприятий по модернизации, заявленных в составе проекта модернизации генерирующего объекта при проведении отбора, будет проводиться на основании документов, подтверждающих выполнение работ, указанных в настоящей таблице, перечень которых устанавливается *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с возможностью проведения уполномоченной организацией выездных проверок с целью подтверждения представленных требований.

**Добавить приложения**

**Приложение 11**

**Реестр объектов КОММод**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Наименование объекта** | **Код ГТП генерации** | **Местонахождение объекта/Ценовая зона** | **Местонахождение объекта/Субъект РФ** | **Установленная мощность после модернизации (утвержденная решением Правительства РФ), МВт** | **Дата начала мероприятий по модернизации** | **Длительность периода модернизации, мес** | **Дата начала поставки мощности**  | **Дата окончания поставки мощности**  | **Признак отнесения оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования** | **Вид используемого топлива** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
|   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |   |   |  |  |

**Приложение 11.1**

**Реестр заключенных договоров КОММод**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер Договора модернизации** | **Дата заключения Договора модернизации** | **Наименование продавца** | **Код продавца** | **Номер ДКП продавца** | **Наименование покупателя** | **Код покупателя** | **Номер ДКП покупателя** | **Наименование объекта** | **Код ГТП генерации** | **Установленная мощность после модернизации (утвержденная решением Правительства РФ), МВт** | **Объем мощности с учетом заявленного Продавцом уменьшения объема, МВт** | **Дата, c которой объем мощности изменяется** | **Длительность периода модернизации, мес.** | **Дата начала поставки по Договору модернизации** | **Дата прекращения поставки по Договору модернизации** | **Признак отнесения оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |  |  |  |  |   |  |  |

**Приложение 11.2**

**Реестр расторгнутых договоров КОММод**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер Договора модернизации** | **Дата заключения Договора модернизации** | **Дата расторжения Договора модернизации** | **Наименование продавца** | **Код продавца** | **Наименование покупателя** | **Код покупателя** |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.3.5.3** | В случае если в Реестре заявленных проектов модернизации на период проведения КОММод, полученном КО от СО в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.3.6 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указана величина установленной мощности объекта КОММод, отличная от величины установленной мощности в условной ГТП генерации, сформированной в отношении указанного объекта КОММод, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней изменяет в регистрационной информации указанной ГТП генерации величину установленной мощности на величину, указанную в Реестре заявленных проектов модернизации на период проведения КОММод. | В случае если в опубликованном перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год, указана величина установленной мощности объекта КОММод, отличная от величины установленной мощности в условной ГТП генерации, сформированной в отношении указанного объекта КОММод, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней изменяет в регистрационной информации указанной ГТП генерации величину установленной мощности на величину, указанную в Реестре заявленных проектов модернизации на период проведения КОММод. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (вносимые позиции выделены желтым цветом):***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_REDUCTION\_VOLUME\_POWER\_NOTICE | Уведомление об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_REDUCTION\_VOLUME\_POWER\_NOTICE | Уведомление об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_CHANGE\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (перенос периода поставки) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_CHANGE\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (перенос периода поставки) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_REDUCTION\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (уменьшение периода поставки) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_REDUCTION\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (уменьшение периода поставки) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_CHANGE\_TERM\_SUPPLY\_UPGR\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (перенос периода поставки и периода модернизации) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_CHANGE\_TERM\_SUPPLY\_UPGR\_NOTICE | Уведомление об изменении периода поставки мощности (перенос периода поставки и периода модернизации) по договорам на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | doc | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_UPGRADE\_CONTRACT\_NOTICE | Уведомление о заключенных договорах на модернизацию (КОММод) | Приложение № Д 18.1 | xls | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет | 6 месяцев |
| ATS\_SR\_REESTR\_OBJECT\_KOMMOD | Реестр объектов КОММод | Регламент № 19.3.1 | xml | АТС | Совет рынка | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7  | Блокнот | 5 лет |  |
| ATS\_CFR\_REESTR\_OBJECT\_KOMMOD | Реестр объектов КОММод | Регламент № 19.3.1 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7  | Блокнот | 5 лет |  |
| ATS\_CFR\_REESTR\_NEW\_KOMMOD | Реестр заключенных договоров КОММод | Регламент № 19.3.1 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| ATS\_CFR\_REESTR\_DEL\_KOMMOD | Реестр расторгнутых договоров КОММод | Регламент № 19.3.1 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |