Приложение № 1

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**I.1. Изменения, связанные с проведением отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

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

**Обоснование:** в связи с вступлением в силу 07.02.2019 постановления Правительства Российской Федерации № 43 от 25.01.2019 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» (далее – Постановление) необходимо внести изменения в Регламент проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части:

- включения котлоагрегатов в проекты модернизации;

- уточнения порядка заполнения заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации, и ее последующей проверки на соответствие требованиям Постановления;

- определения мощности для расчета капитальных затрат;

- уточнения состава публикуемой Системным оператором информации в период проведения отбора;

- уточнения в приложение 10;

- уточнения технического характера.

**Дата вступления в силу:** 25 февраля 2019 года.

**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) |
| **3.2** | 3.9.4) приведение в соответствие действующим нормативно-техническим документам существующего здания главного корпуса с паровыми котлами и паровыми турбинами на угольном топливе;  3.9.5) приведение в соответствие действующим нормативно-техническим документам существующего здания главного корпуса с паровыми котлами и турбинами на газовом топливе; | 3.9.4) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами;  3.9.5) приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми турбинами и газовыми котлами; |
| **3.3.3** | …  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;  … | …  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, функционирующими после реализации мероприятий по модернизации и в отношении которых зарегистрирована условная ГТП;  … |
| **5.2.2.2** | В отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП) указываются следующие параметры:  а) идентификационный код и наименование электростанции:  указывается идентификационный код и наименование электростанции, в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) местоположение электростанции:  указывается ценовая зона и субъект Российской Федерации, в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  в) код и наименование условной ГТП:  указывается код условной ГТП и ее наименование, зарегистрированные в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенные в сответствии с *Положением 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*);  г) тип генерирующего объекта:  указывается тип генерирующего объекта (ТЭЦ или КЭС);  д) основной вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, планируемого ко вводу в эксплуатацию, поданном субъектом оптового рынка 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:  а) идентификационный код и наименование электростанции:  указывается идентификационный код и наименование электростанции, в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  б) местоположение электростанции:  указывается ценовая зона и субъект Российской Федерации, в соответствии с регистрационной информацией, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  в) код и наименование условной ГТП:  указывается код условной ГТП и ее наименование, зарегистрированные в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенные в соответствии с *Положением 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*);  г) основной вид топлива:  указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, планируемого ко вводу в эксплуатацию, поданном субъектом оптового рынка 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). |
| **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 КОММод на 2022–2024 годы – согласованную с СО в рамках предварительного согласования технических параметров генерирующего оборудования, заявляемого в КОМ на 2022 год);   - … | 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 1 января года, в котором проводится КОММод, на основании данных о наработке с начала эксплуатации, представленных собственником оборудования во исполнение приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340;   - … |
| **5.3.2.5** | 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;   …  б) тип генерирующего объекта (условной ГТП):  …  и) признак соответствия требованию локализации – указывается признак («да»/«нет»);  … | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:  а) код условной ГТП – заполняется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;  б) идентификатор проекта – формируется автоматически средствами сайта КОМ при создании заявки, содержащей технические параметры проекта;  …  и) признак соответствия требованию локализации, указанному в п. 3.3.4 настоящего Регламента, – указывается признак («да»/«нет»);  … |
| **5.3.2.6** | данные и параметры в отношении функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:   1. идентификационные данные электростанции (идентификационный код и наименование электростанции) заполняются автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод); 2. вид оборудования (паровая турбина, котлоагрегат, генератор и т.д.) и перечень планируемых мероприятий по модернизации выбираются из списка в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента, при этом перечень планируемых мероприятий по модернизации выбирается в зависимости от выбранного оборудования. Перечень паровых турбин формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод, в отношении иного оборудования заполняется вручную. При включении в составе проекта двухкорпусных котлоагрегатов указывается каждый из корпусов; 3. идентификатор основного/связанного оборудования:   - в отношении турбин и генераторов соответствующих турбин, данные формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод и соответствуют цифровому коду ЕГО, указанному в Акте регистрации ГЕМ;  - в отношении котлоагрегатов – станционный номер;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.1, 3.9.3 пункта 3.2 настоящего Регламента, – выбираются идентификационные коды одной или нескольких турбин из перечня турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 2.2 и подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента соответственно;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.4, 3.5 пункта 3.2 настоящего Регламента, – идентификационный код турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.9.2) пункта 3.2 настоящего Регламента выбираются станционные номера одного или нескольких котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по пдп. 1.1) п.3.2 настоящего Регламента;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.6), 3.10) пункта 3.2 настоящего Регламента выбирается один или несколько котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, в отношении которых заявлены мероприятия по пдп. 1.1) п. 3.2 настоящего Регламента, с возможностью дополнения котлоагрегатами, технологически связанными с турбинами, функционирующими до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых планируется выполнение мероприятий указанных в пдп.2) пункта 3.2 настоящего Регламента;  … | данные и параметры в отношении функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:   1. идентификационные данные электростанции (идентификационный код и наименование электростанции) заполняются автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод); 2. вид оборудования (паровая турбина, котлоагрегат, генератор и т.д.) и перечень планируемых мероприятий по модернизации выбираются из списка в соответствии с пунктом 3.2 настоящего Регламента, при этом перечень планируемых мероприятий по модернизации выбирается в зависимости от выбранного оборудования. Перечень паровых турбин формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод, в отношении иного оборудования заполняется вручную. При включении в проект модернизации мероприятий, указанных в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении паровых турбин, включаемых в такой проект и функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента не указываются; 3. идентификатор основного/связанного оборудования:   - в отношении турбин и генераторов соответствующих турбин идентификационный код формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод и соответствуют цифровому коду ЕГО, указанному в Акте регистрации ГЕМ;  - в отношении котлоагрегатов указывается станционный номер котлоагрегата, а в случае замены одного корпуса двухкорпусного котлоагрегата (котлоагрегата дубль-блока) указывается станционный номер корпуса;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.1, 3.9.3 пункта 3.2 настоящего Регламента, указываются идентификационные коды одной или нескольких турбин из перечня турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 2.2 и подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента соответственно;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.4, 3.5 пункта 3.2 настоящего Регламента, указывается идентификационный код турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.2 пункта 3.2 настоящего Регламента, указываются станционные номера одного или нескольких котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 1.1 п. 3.2 настоящего Регламента;  - в отношении оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.6, 3.10 пункта 3.2 настоящего Регламента, указываются один или несколько котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 1.1 п. 3.2 настоящего Регламента, с возможностью дополнения котлоагрегатами, технологически связанными с турбинами, функционирующими до реализации мероприятий по модернизации и в отношении которых зарегистрирована условная ГТП;  … |
| **5.3.2.7** | данные и параметры в отношении функционирующего после реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:   1. идентификационные данные электростанции (идентификационный код и наименование электростанции) заполняются автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод; 2. вид оборудования (паровая (газовая) турбина, котлоагрегат, генератор и т.д.) и перечень планируемых мероприятий по модернизации выбираются из списка в соответствии с пунктом 3.2. настоящего Регламента, при этом перечень планируемых мероприятий по модернизации выбирается в зависимости от выбранного оборудования. Перечень паровых турбин формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод, в отношении иного оборудования заполняется вручную; 3. идентификатор основного/связанного оборудования:   - в отношении турбин и генераторов - идентификационный код соответствующих турбин, формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод и соответствуют цифровому коду ЕГО, указанному в Акте регистрации ГЕМ;  - в отношении котлоагрегатов – станционный номер;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.1, 3.9.3 пункта 3.2 настоящего Регламента, – выбираются идентификационные коды одной или нескольких турбин из перечня турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 2.2 и подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента соответственно;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.4, 3.5 пункта 3.2 настоящего Регламента, – идентификационный код турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации и включенных в условную ГТП;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.9.2) пункта 3.2 настоящего Регламента выбираются станционные номера одного или нескольких котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по пдп. 1.1) п.3.2 настоящего Регламента;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.6), 3.10) пункта 3.2 настоящего Регламента выбирается один или несколько котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, в отношении которых заявлены мероприятия по пдп. 1.1) п.3.2 настоящего Регламента, с возможностью дополнения котлоагрегатами, технологически связанными с турбинами, функционирующими после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых планируется выполнение мероприятий указанных в пдп.2) пункта 3.2 настоящего Регламента;  … | данные и параметры в отношении функционирующего после реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации:   1. идентификационные данные электростанции (идентификационный код и наименование электростанции) заполняются автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод; 2. вид оборудования (паровая (газовая) турбина, котлоагрегат, генератор и т.д.) и перечень планируемых мероприятий по модернизации выбираются из списка в соответствии с пунктом 3.2. настоящего Регламента, при этом перечень планируемых мероприятий по модернизации выбирается в зависимости от выбранного оборудования. Перечень паровых турбин формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод, в отношении иного оборудования заполняется вручную. Мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указываются только в отношении газовых турбин, включаемых в такой проект и функционирующих после реализации мероприятий по модернизации; 3. идентификатор основного/связанного оборудования:   - в отношении турбин и генераторов - идентификационный код соответствующих турбин, формируется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод и соответствуют цифровому коду ЕГО, указанному в Акте регистрации ГЕМ;  - в отношении котлоагрегатов указывается станционный номер котлоагрегата, а в случае замены одного корпуса двухкорпусного котлоагрегата (котлоагрегата дубль-блока) указывается станционный номер корпуса;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.1, 3.9.3 пункта 3.2 настоящего Регламента, указываются идентификационные коды одной или нескольких турбин из перечня турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 2.2 и подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента соответственно;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.4, 3.5 пункта 3.2 настоящего Регламента, указывается идентификационный код турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации и включенных в условную ГТП;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.9.2) пункта 3.2 настоящего Регламента указываются станционные номера одного или нескольких котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по пдп. 1.1) п.3.2 настоящего Регламента;  - в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из пдп. 3.6), 3.10) пункта 3.2 настоящего Регламента указывается один или несколько котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, в отношении которых заявлены мероприятия по пдп. 1.1) п.3.2 настоящего Регламента, с возможностью дополнения котлоагрегатами, технологически связанными с турбинами, функционирующими после реализации мероприятий по модернизации и в отношении которых зарегистрирована условная ГТП;  … |
| **5.3.4** | …  Заявленный проект включается в Сводный перечень заявленных проектов модернизации в случае соответствия следующим требованиям:  …  8) 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) сопутствующие мероприятия, указанные в пдп. 3.6), 3.7), 3.8), 3.9.2.2), 3.9.3.2), 3.9.4), 3.10) п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только в отношении генерирующего объекта, для которого в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в качестве основного вида топлива в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан «уголь»;  г) сопутствующие мероприятия, указанные в пдп. 3.9.1), 3.9.2.1), 3.9.3.1), 3.9.5) п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только в отношении генерирующего объекта, для которого в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в качестве основного вида топлива в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан «газ»;  д) при заявлении проекта, указанного в пдп. 1) п. 3.2 настоящего Регламента, максимальное за период реализации мероприятий по модернизации снижение установленной мощности электростанции, указанное в соответствии с подп. «е» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, не обеспечивается установленной мощностью меньшего количества ЕГО, включенных в проект модернизации, указанных в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента;  е) при включении в проект модернизации мероприятия, указанного в пдп. 2.2) п.3.2 настоящего Регламента, без включения в такой проект мероприятия, указанного в пдп. 2.1) п.3.2 настоящего Регламента, выполняются следующие требования к генерирующему оборудованию, включаемому в проект модернизации:  - в состав генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в соответствии с подп. «б» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента входит две и более паровые турбины, и в отношении одной или нескольких из них в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента указан планируемый вывод из эксплуатации по результатам реализации проекта модернизации;  - в состав генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента входит одна и более газовая (-ые) турбина (-ы) и одна и более паровая (-ые) турбина (-ы). При отсутствии в составе проекта иных мероприятий из подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента указанные в соответствии с подп. «г» и «д» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента станционные и заводские номера всех паровых турбин, входящих в состав генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, должны соответствовать соответствующим параметрам, указанным в соответствии с подп. «г», «д» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации;  ж) при включении в состав проекта модернизации генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации на двух разных электростанциях, расположенных в одном населенном пункте и связанных единой схемой теплоснабжения, в отношении всех турбин электростанции, указанных в проекте, генерирующие объекты которой не входят в состав условной ГТП, в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента указан планируемый вывод из эксплуатации по результатам реализации проекта модернизации;  з) каждой единице оборудования, указанной в п. 5.3.2.6 настоящего Регламента, соответствует только одна условная ГТП;   1. заявленные технические параметры и состав функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации генерирующего объекта, соответствуют требованиям к таким параметрам, установленным Правилами оптового рынка и указанным в п. 3.3 настоящего Регламента, а именно:   а) для генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация любого из мероприятий по модернизации, перечисленных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, указанный в соответствии с подп. «м» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, год выпуска каждого из планируемых к включению в проект модернизации котлоагрегатов, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, наступил ранее, чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;  б) для генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация любого из мероприятий по модернизации, перечисленных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, указанная в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор проектов модернизации, каждой из планируемых к включению в проект модернизации турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, превысила указанное в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента значение для турбины с соответствующими параметрами, и при этом указанное в заявке значение фактической наработки не превышает значение, опубликованное СО в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента (в случае, если опубликованное СО значение фактической наработки турбины менее значения минимальной требуемой величины наработки для турбины соответствующей мощности, указанной в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента);  в) показатель востребованности каждой ЕГО КОММод, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, указанный в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, имеет значение не менее 0,4 (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация мероприятия по модернизации, указанного в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента), и при этом указанное в заявке значение показателя востребованности не превышает значение показателя востребованности соответствующей ЕГО, опубликованное СО в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента (в случае, если опубликованное СО значение менее 0,4);  г) мощность ни одной из ЕГО КОММод, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, не поставляется по ДПМ на 1 число месяца, в котором устанавливается соответствие настоящему критерию (в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак поставки мощности по ДПМ «нет»);  …  20) в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак соответствия требованиям локализации генерирующего объекта «да» в соответствии с подп. «и» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;  21) разница суммарной установленной мощности всех ЕГО, относящихся к одной электростанции, в состав которой входит генерирующее оборудование КОММод, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации, и максимальной из величин снижения установленной мощности генерирующего объекта в течение заявленного периода реализации мероприятий по модернизации, заявленных в соответствии с подп. «е» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, превышает ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, указанное в заявке в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента:  ,  где – установленная мощность всех ЕГО *i* электростанции *s*, зарегистрированная 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*);  – максимальная величина снижения установленной мощности генерирующего объекта *g* в течение заявленного периода реализации мероприятий по модернизации, заявленная в соответствии с подп. «е» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;  – ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, указанное в заявке в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;  22) участником предоставлены документы, указанные в п. 5.3.5 настоящего Регламента в указанных в данном пункте случаях.  … | …  Заявленный проект включается в Сводный перечень заявленных проектов модернизации в случае соответствия следующим требованиям:  …  8) 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 п. 3.2 настоящего Регламента, и п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:  а) при заявлении в проекте модернизации мероприятий, указанных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении каждого котлоагрегата указаны мероприятия только по подп. 1.1, либо только по подп. 1.2 п. 3.2 настоящего Регламента;  б) при заявлении в проекте модернизации мероприятий, указанных в подп. 1.2 п. 3.2 настоящего Регламента:  - в отношении котлоагрегатов барабанного типа указаны все мероприятия по подп. 1.2.1–1.2.4 п. 3.2 настоящего Регламента;  - в отношении котлоагрегатов прямоточного типа указаны все мероприятия по подп. 1.2.2–1.2.4 п. 3.2 настоящего Регламента;  в) при заявлении в проекте модернизации мероприятий, указанных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении каждого турбоагрегата указаны мероприятия только одного из подп. 2.1, 2.2, 2.3, 2.4 п. 3.2 настоящего Регламента;  г) при заявлении в проекте модернизации 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;  д) 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 в составе проекта модернизации 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 в составе проекта модернизации 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 в составе проекта модернизации 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 в составе проекта модернизации мероприятия по подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента;  - мероприятие по подп. 3.1 или 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента указано только в отношении паровой турбины;  е) сопутствующие мероприятия, указанные в пдп. 3.6), 3.7), 3.8), 3.9.2.2), 3.9.3.2), 3.9.4), 3.10) п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только в отношении генерирующего объекта, для которого в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в качестве основного вида топлива в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан «уголь»;  ж) сопутствующие мероприятия, указанные в пдп. 3.9.1), 3.9.2.1), 3.9.3.1), 3.9.5) п. 3.2 настоящего Регламента, указаны только в отношении генерирующего объекта, для которого в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в качестве основного вида топлива в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента указан «газ»;  з) при заявлении проекта, указанного в пдп. 1) п. 3.2 настоящего Регламента, максимальное за период реализации мероприятий по модернизации снижение установленной мощности электростанции, указанное в соответствии с подп. «е» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, не обеспечивается установленной мощностью меньшего количества ЕГО, включенных в проект модернизации, указанных в соответствии с подп. «з» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента;  и) при включении в проект модернизации мероприятия, указанного в пдп. 2.2) п.3.2 настоящего Регламента, без включения в такой проект мероприятия, указанного в пдп. 2.1) п.3.2 настоящего Регламента, выполняются следующие требования к генерирующему оборудованию, включаемому в проект модернизации:  - в состав генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в соответствии с подп. «б» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента входит две и более паровые турбины, и в отношении одной или нескольких из них в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента указан планируемый вывод из эксплуатации по результатам реализации проекта модернизации;  - в состав генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «б» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента входит одна и более газовая (-ые) турбина (-ы) и одна и более паровая (-ые) турбина (-ы). При отсутствии в составе проекта иных мероприятий из подп. 2) п. 3.2 настоящего Регламента указанные в соответствии с подп. «г» и «д» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента станционные и заводские номера всех паровых турбин, входящих в состав генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, должны соответствовать соответствующим параметрам, указанным в соответствии с подп. «г», «д» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которого не указан признак планируемого вывода из эксплуатации;  к) при включении в состав проекта модернизации генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации на двух разных электростанциях, расположенных в одном населенном пункте и связанных единой схемой теплоснабжения, в отношении всех турбин электростанции, указанных в проекте, генерирующие объекты которой не входят в состав условной ГТП, в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента указан планируемый вывод из эксплуатации по результатам реализации проекта модернизации;  л) мероприятия, указанные в отношении оборудования, функционирующего после их реализации, должны соответствовать мероприятиям, указанным в отношении оборудования, функционирующего до их реализации (за исключением мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, которые указываются только в отношении газовых турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации);  м) каждой единице оборудования, указанной в п. 5.3.2.6 настоящего Регламента, соответствует только одна условная ГТП;   1. заявленные технические параметры и состав функционирующего до реализации мероприятий по модернизации оборудования, планируемого к включению в проект модернизации генерирующего объекта, соответствуют требованиям к таким параметрам, установленным Правилами оптового рынка и указанным в п. 3.3 настоящего Регламента, а именно:   а) для генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация любого из мероприятий по модернизации, перечисленных в подп. 1) п. 3.2 настоящего Регламента, указанный в соответствии с подп. «м» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, год выпуска каждого из планируемых к включению в проект модернизации котлоагрегатов, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, наступил ранее, чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;  б) для генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация любого из мероприятий по модернизации, перечисленных в подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента, а также для паровых турбин, в отношении которых в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак планируемого вывода из эксплуатации для целей реализации мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указанная в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор проектов модернизации, каждой из планируемых к включению в проект модернизации турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, превысила указанное в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента значение для турбины с соответствующими параметрами, и при этом указанное в заявке значение фактической наработки не превышает значение, опубликованное СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента (в случае, если опубликованное СО значение фактической наработки турбины менее значения минимальной требуемой величины наработки для турбины соответствующей мощности, указанной в подп. «н» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента);  в) показатель востребованности каждой ЕГО КОММод, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, указанный в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, имеет значение не менее 0,4 (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых в составе проекта заявлена планируемая реализация мероприятия по модернизации, указанного в подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента), и при этом значение показателя востребованности соответствующей ЕГО, опубликованное СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента, также имеет значение не менее 0,4;  г) мощность ни одной из ЕГО КОММод, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, не поставляется по ДПМ на 1 число месяца, в котором устанавливается соответствие настоящему критерию (в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в заявке, содержащей технические параметры проекта модернизации, указан признак поставки мощности по ДПМ «нет»);  …  20) разница суммарной установленной мощности всех ЕГО, относящихся к одной электростанции, в состав которой входит генерирующее оборудование КОММод, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации, и максимальной из величин снижения установленной мощности генерирующего объекта в течение заявленного периода реализации мероприятий по модернизации, заявленных в соответствии с подп. «е» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, превышает ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, указанное в заявке в соответствии с подп. «п» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента:  ,  где – установленная мощность всех ЕГО *i* электростанции *s*, зарегистрированная 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*);  – максимальная величина снижения установленной мощности генерирующего объекта *g* в течение заявленного периода реализации мероприятий по модернизации, заявленная в соответствии с подп. «е» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;  – ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, указанное в заявке в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;  21) участником предоставлены документы, указанные в п. 5.3.5 настоящего Регламента в указанных в данном пункте случаях.  … |
| **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:  ,  где ;  …   * 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 –;   … | Величина предельных максимальных капитальных затрат для проекта реализации мероприятий по модернизации в отношении генерирующего объекта (условной ГТП) g определяется по формуле:  ,  где ;  …   * 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 по формуле –;   … |
| **5.5.2** | 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, 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; | 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, определенным в пдп. 3.3 – гидравлическая нагрузка (м3/ч), передаваемая в соответствии с пдп. и) п. 5.3.7.3 настоящего Регламента; * для мероприятий проектов модернизации, определенных в подп. 3.9.4, 3.9.5, – разница между суммарной установленной мощностью генерирующего оборудования проекта, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, передаваемой в соответствии с подп. «a» п. 5.3.7.2 настоящего Регламента, и суммарной установленной мощностью турбин, отнесенных участником к мероприятиям, соответствующим подп. 3.9.1, 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, передаваемой для каждого мероприятия из подп. 3.9.1, 3.9.3 в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3 настоящего Регламента, суммарно по мероприятиям из подп. 3.9.1, 3.9.3 (в случае отсутствия любого из мероприятий из подп. 3.9.1 или 3.9.3 величина мощности, передаваемая для соответствующего мероприятия в соответствии с подп. «ж» п. 5.3.7.3 , принимается равной нулю), (МВт); * 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; |
| **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. | 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 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 реестре. Кривые предложения формируются отдельно для вариантов заявок с максимальным и минимальным значением суммарных максимальных капитальных затрат на реализацию проектов модернизации, заявленных в отношении каждой условной ГТП. В случае указания одного проекта в отношении условной ГТП, соответствующее значение суммарных максимальных капитальных затрат на реализацию такого проекта используется для формирования обоих вариантов кривых предложения. |
| **8.3** | Ранжирование ценовых заявок При проведении отбора проектов модернизации на год Y в каждой ценовой зоне оптового рынка z объемы установленной мощности , соответствующие генерирующему объекту (условной ГТП) g, ранжируются в порядке увеличения коэффициента эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).  В случае определения в отношении двух и более генерирующих объектов g в ценовой зоне z одинаковых коэффициентов эффективности , более высокий приоритет в отборе имеет:  - в первую очередь, генерирующий объект g, с использованием которого осуществляется выработка тепловой энергии (в составе заявки указан тип генерирующего объекта – ТЭЦ);  - во вторую очередь – генерирующий объект g, расположенный на территории r с меньшим среднемесячным значением максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации (), определенным за суммарный период реализации мероприятий );  - в третью очередь – генерирующий объект g, по которому ценовая заявка подана ранее.  … | Ранжирование ценовых заявок При проведении отбора проектов модернизации на год Y в каждой ценовой зоне оптового рынка z объемы установленной мощности , соответствующие генерирующему объекту (условной ГТП) g, ранжируются в порядке увеличения коэффициента эффективности (выстраиваются в порядке снижения приоритетности отбора).  В случае определения в отношении двух и более генерирующих объектов g в ценовой зоне z одинаковых коэффициентов эффективности , более высокий приоритет в отборе имеет:  - в первую очередь, генерирующий объект g, с использованием которого осуществляется выработка тепловой энергии (в составе заявки хотя бы в отношении одного турбоагрегата в подп. «е» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента указан тип «Т», «ПТ», «Р» и иные типы противодавленческих турбин»);  - во вторую очередь – генерирующий объект g, расположенный на территории r с меньшим среднемесячным значением максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации (), определенным за суммарный период реализации мероприятий );  - в третью очередь – генерирующий объект g, по которому ценовая заявка подана ранее.  … |
| **8.4.2** | …  По результатам отборов на 2022 и 2023 годы:   1. уточняются – максимальные совокупные снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для энергосистемы (энергорайона) r, входящей в состав ОЭС ценовой зоны оптового рынка z в месяце периода реализации мероприятий по модернизации на год отбора :   );   1. определяются неиспользованные лимиты максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определенны по итогам таких отборов для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*, учитываемые при проведении отбора на последующие годы: | …  По результатам отборов на 2022 и 2023 годы:   1. уточняются – максимальные совокупные снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для энергосистемы (энергорайона) r, входящей в состав ОЭС ценовой зоны оптового рынка z в месяце периода реализации мероприятий по модернизации на год отбора :   );   1. определяются неиспользованные лимиты максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определенны по итогам таких отборов для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*, учитываемые при проведении отбора на последующие годы: |

**Действующая редакция**

Приложение 1

Форма 1

**Форма заявки о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметры | | заявка | январь | | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| **Генерирующий объект (условная ГТП генерации)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тип генерирующего объекта | | ТЭЦ |  | | | | | | | | | | | | |
| КЭС |  | | | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | | газ |  | | | | | | | | | | | | |
| уголь |  | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт | |  |  | | | | | | | | | | | | |
| Изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт | |  |  | | | | | | | | | | | | |
| Снижение установленной мощности в течение периода реализации мероприятий по модернизации (помесячно), МВт | 1-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тип проекта реализации мероприятий по модернизации | | 1. Модернизация котельного оборудования | | | | | | |  | | | | | | |
| 2. Модернизация турбинного оборудования | | | | | | |  | | | | | | |
| 3. Сопутствующие мероприятия (поле может быть заполнено только при заполнении одного или нескольких полей в разделе 1 и/или 2) | | | | | | |  | | | | | | |
| Признак включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования, определенных решением Правительства Российской Федерации (оборудование угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с высокими экологическими характеристиками или экспериментальных образцов газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более) | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Признак соответствия требованию локализации | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Планируемая дата начала реализации мероприятий по модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) | | | | | | | | |  |  | | | | | |
| Планируемая дата начала поставки мощности после окончания реализации мероприятий по модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) | | | | Признак согласия изменения даты начала поставки мощности | | | | |  |  | | | | | |
| Количество месяцев реализации мероприятий по модернизации | | | | | | | | |  |  | | | | | |
| Средняя за зимние месяцы из предшествующих 24 месяцев величина суммарного технического минимума всех ЕГО электростанции, включенных по результатам ВСВГО по требованию участника (МВт) | | | | | | | | |  |  | | | | | |
| Признак поставки мощности по ДПМ | | | | | | | | |  |  | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | - параметр, обязательный для заполнения | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | - параметр не заполняется | | |  |  |  |  | |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

Приложение 1

Форма 1

**Форма заявки о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Параметры | | заявка | январь | | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| **Генерирующий объект (условная ГТП генерации)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид топлива | | газ |  | | | | | | | | | | | | |
| уголь |  | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт | |  |  | | | | | | | | | | | | |
| Изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт | |  |  | | | | | | | | | | | | |
| Снижение установленной мощности в течение периода реализации мероприятий по модернизации (помесячно), МВт | 1-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4-й год |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тип проекта реализации мероприятий по модернизации | | 1. Модернизация котельного оборудования | | | | | | |  | | | | | | |
| 2. Модернизация турбинного оборудования | | | | | | |  | | | | | | |
| 3. Сопутствующие мероприятия (поле может быть заполнено только при заполнении одного или нескольких полей в разделе 1 и (или) 2) | | | | | | |  | | | | | | |
| Признак включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования, определенных решением Правительства Российской Федерации (оборудование угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с высокими экологическими характеристиками или экспериментальные образцы газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более) | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Признак соответствия требованию локализации | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Планируемая дата начала реализации мероприятий по модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) | | | | | | | | |  |  | | | | | |
| Планируемая дата начала поставки мощности после окончания реализации мероприятий по модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) | | | | Признак согласия изменения даты начала поставки мощности | | | | |  |  | | | | | |
| Количество месяцев реализации мероприятий по модернизации | | | | | | | | |  |  | | | | | |
| Средняя за зимние месяцы из предшествующих 24 месяцев величина суммарного технического минимума всех ЕГО электростанции, включенных по результатам ВСВГО по требованию участника (МВт) | | | | | | | | |  |  | | | | | |
| Признак поставки мощности по ДПМ | | | | | | | | |  |  | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | - параметр, обязательный для заполнения | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
|  | - параметр не заполняется | | |  |  |  |  | |  |  |  |

**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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 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 | |  |  |  |  |  | |  |  |  |

**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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 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 | |  |  |  |  |  | |  |  |  |

**Действующая редакция**

**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 выше 450 градусов Цельсия), 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) |

**Предлагаемая редакция**

**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 (для частей с температурой пара выше 450 градусов Цельсия), включающая комплексную замену следующих элементов:  Корпус, 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 |
| 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 V – свободная емкость золоотвала, тыс. м3, 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) |

\* При подтверждении выполнения данного мероприятия должно быть предоставлено заключение о несоответствии главного корпуса нормативно-техническим документам, полученное не позднее чем за 6 месяцев до начала реализации мероприятия и содержащее в перечне мероприятий к устранению следующие работы (все из перечисленных):

1. восстановление эксплуатационного состояния фундаментов, ростверков и фундаментных балок;
2. усиление или частичная замена металлоконструкций каркаса здания, колонн, ферм перекрытия, включая нанесение огнезащитного покрытия;
3. замену кровельного покрытия с учетом требований НТД;
4. частичную замену наружного стенового ограждения.

**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 строки в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ATS\_CFR\_KOMMOD\_NEW\_REESTR | Предварительный 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\_KOMMOD | Договор купли-продажи (поставки) мощности генерирующего объекта, включенного в перечень, утвержденный Правительством РФ на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций | Договор о присоединении, п. 18`1.21 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет |  |