**VI.10. Изменения, связанные с функционированием на оптовом рынке модернизируемых генерирующих объектов**

**Приложение № 6.10**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести изменения в регламенты оптового рынка, а также в стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение №Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения:1. порядка определения договорного объема поставки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ (ВР) в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, и функционирующих до реализации мероприятий по модернизации;
2. сроков направления участниками оптового рыка в КО заявлений о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в 2022–2024 годах для возможности их учета при проведении КОМ на 2022–2024 годы;
3. порядка лишения права участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, включенное в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, и функционирующее до реализации мероприятий по модернизации, в период до завершения выполнения мероприятий по модернизации;
4. формы и порядка заполнения заявки, содержащей технические параметры проектов модернизации;
5. порядка проверки соответствия заявляемых проектов модернизации требованиям, установленным Правилами оптового рынка и Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
6. исключения неактуальных положений, связанных со сроками и особенностями проведения КОММод на 2022–2024 годы;
7. внесения изменений технического характера.

**Дата вступления в силу:** 1 июля 2019 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент*** **вступления в силу изменений**
 | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **16.1** | …* в отношении каждого ГА КО дополнительно указывает:
* признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такого ГА субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ГА был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью);
* признак «выполняются мероприятия по модернизации», в случае если в отношении такого ГА заключен договор на модернизацию, данный ГА функционирует до реализации мероприятий по модернизации;
* дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию;
* дату окончания поставки мощности по договору на модернизацию, указанную в данном договоре.
 | …* в отношении каждого ГА КО дополнительно указывает:
* признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такого ГА субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ГА был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью);
* признак «выполняются мероприятия по модернизации», в случае если в отношении такого ГА заключен договор на модернизацию, данный ГА функционирует до реализации мероприятий по модернизации и расчетный период относится к периоду реализации проекта модернизации генерирующего объекта или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию;
* дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию;
* дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию.
 |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.2.2** | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:* включения в него ГЕМ, зарегистрированных в соответствии с пп. 2.5, 3.1.7, 3.2.14 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ;
* уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, –

и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.Актуализированный в соответствии с настоящим пунктом Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, подлежит корректировке в части:* исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ;
* уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и/или дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, –

и передается в СО не позднее 1 (одного) дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. | Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, сформированный в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента, подлежит актуализации в части:* включения в него ГЕМ, сформированных и зарегистрированных в соответствии с пп. 3.2.15.1–3.2.15.2 Порядка регистрации ГЕМ (приложение 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и вступивших в силу;
* исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ;
* уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и (или) дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, –

и передается в СО за 6 (шесть) рабочих дней до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности.Актуализированный в соответствии с настоящим пунктом Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, подлежит корректировке в части:* исключения из него ГЕМ, которые включены в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и период поставки мощности в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом «г» пункта 3.3.3 настоящего Регламента, заканчивается не ранее 31 декабря года, на который проводится КОМ;
* уточнения признаков и (или) величин, указанных в п. 3.2.3 настоящего Регламента, в том числе в случае установления ФАС России условий или ограничений участия в КОМ и/или дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в КОМ поставщиками мощности (группой лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной ценовой зоны, –

и передается в СО не позднее 1 (одного) дня до даты окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности. |
| **3.3.1.2** | Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта;
2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее чем через 7 дней после опубликования на официальном сайте Системного оператора, в соответствии с п. 10.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), итогов отбора проектов по модернизации на 2022–2024 годы) поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).
 | Для включения ГЕМ в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в году, на который проводится КОМ, в отношении хотя бы одной единицы генерирующего оборудования, зарегистрированного в указанной ГЕМ, выполнены следующие условия:1. не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности вступило в силу решение Правительства Российской Федерации об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или поставщик предоставил Коммерческому оператору надлежащим образом заверенную копию требования уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации генерирующего объекта;
2. не позднее чем за 50 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на продажу мощности (для КОМ, проводимых в 2019 году на 2022–2024 годы поставки, – не позднее чем за 10 календарных дней до окончания срока подачи ценовых заявок на КОМ на 2022–2024 годы) поставщик предоставил Коммерческому оператору заявление о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме в соответствии со стандартной формой, указанной в приложении 6 к *Регламенту отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).
 |
| **3.4.2** | …*T* – период c 01.01.*X*-2 по 31.12.*X*-1, за исключением: - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;… | …*T* – период c 01.01.*X*-1 по 31.12.*X*-1, за исключением: - часов, в которых по ГТП, в которую входит данная ЕГО, соответствующий субъект оптового рынка не имеет права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке; - часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, в отношении которых одновременно выполняется условие А.1 и не выполняется условие А.2 настоящего подпункта;… |

**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 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. | В случае если в опубликованном перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов 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 данном перечне. |

**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** | Требования к содержанию заявляемых в отбор проектов модернизации…1) модернизация котельного оборудования, которая заключается в реализации любого из следующих мероприятий:…1.2) замена в полном объеме следующих элементов:* + 1. барабан котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов);
		2. пароперегреватель котлоагрегата;
		3. топочный экран котлоагрегата;
		4. перепускные трубопроводы c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата.

…3) сопутствующие мероприятия:…* 1. замена пароперегревателя котлоагрегата;

… | Требования к содержанию заявляемых в отбор проектов модернизации…1) модернизация котельного оборудования, которая заключается в реализации любого из следующих мероприятий:…1.2) замена в полном объеме следующих элементов:* + 1. барабан котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов);
		2. пароперегреватели котлоагрегата;
		3. топочный экран котлоагрегата;
		4. перепускные трубопроводы c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата.

…3) сопутствующие мероприятия:…* 1. замена пароперегревателей котлоагрегата;

… |
| **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 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 *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.… | 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 2025 год – период c 1 августа 2017 года по 31 июля 2019 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.… |
| **3.3.3** | …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.Значения числовых параметров (за исключением установленной мощности) оборудования генерирующего объекта после проведения мероприятий по модернизации должны быть не ниже значений объемных параметров, указанных при заявлении технических параметров проектов модернизации согласно подп. «к»–«н» п. 5.3.2.7 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.к) мероприятий, указанных в подп. 2.3 и 2.4 п. 3.2 настоящего Регламента, относящихся к турбоагрегатам типа «Р и иные типы противодавленческих турбин». Значения числовых параметров (за исключением установленной мощности) оборудования генерирующего объекта после проведения мероприятий по модернизации должны быть не ниже значений объемных параметров, указанных при заявлении технических параметров проектов модернизации согласно подп. «к»–«н» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента. |
| **4.2** | …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 (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 7 марта 2019 года).… | …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.… |
| **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 (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.Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2022–2024 годы, установлен в приложении 8 к настоящему Регламенту.… – снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации в июле и декабре года *Х* генерирующих объектов *g*, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 15 пункта 4 Правил оптового рынка, на основании результатов предыдущих отборов;… | 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.Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2022–2024 и 2025 годы, установлен в приложении 8 к настоящему Регламенту.… – снижения установленной мощности в период реализации мероприятий по модернизации в июле и декабре года *Х* генерирующих объектов *g*, функционирующих в границах ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов *r*, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 15 пункта 4 Правил оптового рынка, на основании результатов предыдущих отборов (при проведении КОММод на 2025 год – включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2022–2024 годы);… |
| **4.3.3** | …Информация о значении нормы доходности по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, представляется КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до даты начала периода приема ценовых заявок участников КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 6 марта 2019 года). | …Информация о значении нормы доходности по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, представляется КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до даты начала периода приема ценовых заявок участников КОММод, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента.При проведении отбора на 2025 год используется значение нормы доходности, представленное КО в СО для целей проведения отбора на 2022–2024 годы. |
| **4.3.4** | …Рассчитанные в соответствии с данным пунктом средние значения цен РСВ по ценовым зонам оптового рынка представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 6 марта 2019 года). | …Рассчитанные в соответствии с данным пунктом средние значения цен РСВ по ценовым зонам оптового рынка представляются КО в СО не позднее чем за 21 календарный день до начала периода приема ценовых заявок участников КОММод. |
| **4.3.5** | 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 (при проведении отбора на 2022–2024 годы – не позднее 6 марта 2019 года). | 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.При проведении отбора на 2025 год используется значение индекса потребительских цен, представленное КО в СО для целей проведения отбора на 2022–2024 годы. |
| **5.2.2** | Предварительный Реестр участников КОММод содержит:…5.2.2.4. В отношении каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, указываются следующие параметры:…признак «поставка мощности по ДПМ» ЕГО: указывается «нет» для ЕГО, входящих в состав ГТП, в отношении которых на 1-е число месяца, предшествующего дате окончания срока подачи (приема) ценовых заявок для участия в отборе проектов модернизации, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента (для КОММод на 2022–2024 годы – на 1 января 2019 года), не осуществляется поставка мощности по ДПМ; «да» – для иных ЕГО. | Предварительный Реестр участников КОММод содержит:…5.2.2.4. В отношении каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, указываются следующие параметры:…признак «поставка мощности по ДПМ» ЕГО: указывается «нет» для ЕГО, входящих в состав ГТП, в отношении которых на 1-е число месяца, в котором осуществляется формирование предварительного Реестра участников КОММод, не осуществляется поставка мощности по ДПМ; «да» – для иных ЕГО. |
| **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 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;

- 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.
 | 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;

- 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, 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.
 |
| **5.3.2.5** | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:1. код условной ГТП – заполняется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;
2. идентификатор проекта – формируется автоматически средствами сайта КОМ при создании заявки, содержащей технические параметры проекта;
3. основной вид топлива (газ или уголь) автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;
4. установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации (МВт) – суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП;
5. изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации (МВт) – разница установленных мощностей генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации;
6. величина снижения установленной мощности генерирующего объекта (электростанции) в каждом календарном месяце заявленного периода реализации мероприятий по модернизации для целей формирования предварительного графика реализации мероприятий по модернизации (МВт);
7. перечень типов проектов модернизации, определенных в пункте 3.2 настоящего Регламента, с указанием перечня оборудования, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, технические характеристики которого и перечень планируемых мероприятий заявляются в соответствии с пп. 5.3.2.6 и 5.3.2.7 настоящего Регламента;
8. признак планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования – указывается признак («да»/«нет). Признак «да» может быть указан только в случае 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), путем указания в составе заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации, мероприятия по подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента в отношении генерирующего объекта (условной ГТП), для которого в качестве основного вида топлива указан уголь, и в отношении всех заявленных к вводу после реализации мероприятий по модернизации паровых турбин указано давление острого пара 23 МПа и более, либо мероприятия по подп. 2.2 пункта 3.2 настоящего Регламента в отношении генерирующего объекта (условной ГТП), для которого в качестве основного вида топлива указан газ, и установленная мощность всех заявленных к вводу после реализации мероприятий по модернизации газотурбинных установок составляет 65 МВт и более;
9. признак соответствия требованию локализации, указанному в п. 3.3.4 настоящего Регламента, – указывается признак («да»/«нет»);
10. планируемая дата начала реализации мероприятий по модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) – указывается 1-е число месяца, который наступает не позднее чем за 6 месяцев и не ранее чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации. Планируемая дата начала реализации мероприятий по модернизации также не может наступать ранее даты публикации результатов отбора модернизации, указанной в п. 10.1 настоящего Регламента;
11. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) – указывается 1-е число месяца года, в котором планируется начало поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в пределах периода, на который проводится отбор по модернизации;
12. признак согласия изменения даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации при формировании графика реализации мероприятий по модернизации – указывается признак («да»/«нет»);
13. количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, которое соответствует периоду времени от планируемой даты начала реализации мероприятий по модернизации до даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации и не может составлять менее 6 месяцев и превышать 36 месяцев;
14. 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*);
15. признак «поставка мощности по ДПМ» – признак «да»/«нет» формируются автоматически на основании данных предварительного Реестра участников КОММод. Признак «да» формируется, если хотя бы в отношении одной планируемой к включению в проект модернизации ЕГО, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, в предварительном Реестре участников КОММод указан признак «да»;
 | данные и параметры в отношении проекта реализации мероприятий по модернизации:1. код условной ГТП – заполняется автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;
2. идентификатор проекта – формируется автоматически средствами сайта КОМ при создании заявки, содержащей технические параметры проекта;
3. основной вид топлива (газ или уголь) автоматически на основании предварительного Реестра участников КОММод;
4. установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации (МВт) – суммарная величина установленной мощности всех ЕГО, отнесенных к данной условной ГТП;
5. изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации (МВт) – разница установленных мощностей генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации;
6. величина снижения установленной мощности генерирующего объекта (электростанции) в каждом календарном месяце заявленного периода реализации мероприятий по модернизации для целей формирования предварительного графика реализации мероприятий по модернизации (МВт);
7. перечень типов проектов модернизации, определенных в пункте 3.2 настоящего Регламента, с указанием перечня оборудования, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, технические характеристики которого и перечень планируемых мероприятий заявляются в соответствии с пп. 5.3.2.6 и 5.3.2.7 настоящего Регламента;
8. признак планируемого включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования – указывается признак («да»/«нет). Признак «да» может быть указан только в случае 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), путем указания в составе заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации, мероприятия по подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента в отношении генерирующего объекта (условной ГТП), для которого в качестве основного вида топлива указан уголь, и в отношении всех заявленных к вводу после реализации мероприятий по модернизации паровых турбин указано давление острого пара 23 МПа и более, либо мероприятия по подп. 2.2 пункта 3.2 настоящего Регламента в отношении генерирующего объекта (условной ГТП), для которого в качестве основного вида топлива указан газ, и установленная мощность всех заявленных к вводу после реализации мероприятий по модернизации газотурбинных установок составляет 65 МВт и более;
9. признак соответствия требованию локализации, указанному в п. 3.3.4 настоящего Регламента, – указывается признак («да»/«нет»);
10. планируемая дата начала реализации мероприятий по модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) – указывается 1-е число месяца, который наступает не позднее чем за 6 месяцев и не ранее чем за 36 месяцев до даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации. Планируемая дата начала реализации мероприятий по модернизации также не может наступать ранее даты публикации результатов отбора модернизации, указанной в п. 10.1 настоящего Регламента;
11. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации (ДД.ММ.ГГГГ) – указывается 1-е число месяца года, в котором планируется начало поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в пределах периода, на который проводится отбор по модернизации;
12. признак согласия изменения даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации при формировании графика реализации мероприятий по модернизации – указывается признак («да»/«нет»);
13. количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, которое соответствует периоду времени от планируемой даты начала реализации мероприятий по модернизации до даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации и не может составлять менее 6 месяцев и превышать 36 месяцев;
14. 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, 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*);
15. признак «поставка мощности по ДПМ» – признак «да»/«нет» формируются автоматически на основании данных предварительного Реестра участников КОММод. Признак «да» формируется, если хотя бы в отношении одной планируемой к включению в проект модернизации ЕГО, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, в предварительном Реестре участников КОММод указан признак «да»;
 |
| **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 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;1. станционный номер оборудования, в отношении турбин формируется автоматически на основании Реестра фактических параметров, формируемого в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении иного оборудования заполняется вручную;
2. заводской номер оборудования заполняется вручную;
3. тип оборудования: в отношении турбин формируется автоматически на основании маркировки турбины, зарегистрированной по состоянию на 1-е 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 иного оборудования выбирается из списка с возможностью его корректировки вручную;
4. данные о заводе-изготовителе – параметр выбирается из списка с возможностью его корректировки вручную;
5. установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин, данные формируются автоматически на основании информации, зарегистрированной по состоянию на 1-е 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 подп. 3.9.1, 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента) параметр формируется автоматически как суммарная установленная мощность связанных турбин, указанных в соответствии с подп. «в» настоящего пункта;
6. давление острого пара (МПа) – параметр заполняется только в отношении турбин;
7. номинальная паропроизводительность (т/час) – параметр заполняется в отношении котлоагрегатов для проектов, в состав которого включены мероприятия по подп. 1, 3.6, 3.9.2, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента;
8. номинальная активная мощность (МВт) – параметр заполняется только в отношении генераторов для проектов, в состав которого включены мероприятия по подп. 3.1, 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента;
9. год выпуска: для турбин заполняется автоматически на основании данных, заявленных для целей участия в КОМ, проведенном в году, предшествующем году проведения отборов проектов модернизации, в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (при проведении отбора на 2022–2024 годы – согласованную с СО в рамках предварительного согласования технических параметров генерирующего оборудования, заявляемого в КОМ на 2022 год), для иного оборудования заполняется вручную (для генератора в случае ранее проведенной замены статора и ротора в различные годы и включения в проект модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска ротора, в случае включения в состав проекта модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска последнего замененного элемента (статора/ротора)). В случае отсутствия информации о годе выпуска оборудования указывается год ввода в эксплуатацию;
10. минимальное требуемое значение наработки (часы) – параметр заполняется только в отношении турбин, данные формируются автоматически в соответствии с п. 3.3.1 настоящего Регламента, исходя из значений установленной мощности ЕГО, указанной в подп. «з» настоящего пункта, и давления острого пара турбины, указанного в подп. «и» настоящего пункта;
11. фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор (часы) – количество часов, в которые турбина была задействована в работе с начала периода эксплуатации оборудования. Параметр заполняется только в отношении турбин;
12. показатель востребованности – указывается в отношении турбин, значение рассчитывается в соответствии с п. 3.3 настоящего Регламента и не должен превышать значение, опубликованное СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента на сайте КОМ СО в персональных разделах участников оптового рынка;
13. признак планируемого вывода из эксплуатации – указывается только в отношении турбин, которые планируется вывести из эксплуатации после реализации проекта модернизации в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484, в случае заявления в составе такого проекта мероприятия по подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента. При этом участником может быть указано намерение вывода из эксплуатации, отличное от указанного в пп. 2, 3 формы 13Д *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*);
14. высота дымовой трубы (м) – параметр заполняется только в случае заявления в составе проекта мероприятия по подп. 3.7 п. 3.2 настоящего Регламента для генерирующего объекта (условной ГТП), в отношении которого в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь;
 | 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 вида 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. 1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении паровых турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, включаемых в такой проект только для реализации указанных мероприятий, поле заявки «Перечень планируемых мероприятий по модернизации» не заполняется;
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. 3.9.3 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. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента соответственно;1. станционный номер оборудования, в отношении турбин формируется автоматически на основании Реестра фактических параметров, формируемого в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении иного оборудования заполняется вручную.
2. заводской номер оборудования заполняется вручную;
3. тип оборудования: в отношении турбин (тип «К/КТ», «Т», «ПТ», «Р и иные типы противодавленческих турбин») формируется автоматически на основании маркировки турбины, зарегистрированной по состоянию на 1-е 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 котлоагрегатов (тип «барабанный», «прямоточный») выбирается из списка;
4. данные о заводе-изготовителе – параметр выбирается из списка;
5. установленная мощность (МВт) – в отношении турбин данные формируются автоматически на основании информации, зарегистрированной по состоянию на 1-е 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 главного корпуса, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, установленная мощность указывается равной суммарной установленной мощности связанных турбин, указанных в соответствии с подп. «в» настоящего пункта, а в случае указания мероприятия по подп. 3.9.4 или 3.9.5 – равной суммарной установленной мощности всех входящих в состав условной ГТП турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации;
6. давление острого пара (МПа) – параметр заполняется только в отношении турбин;
7. номинальная паропроизводительность (т/час) – параметр заполняется в отношении котлоагрегатов и иного оборудования при включении в состав проекта модернизации мероприятий по подп. 1, 3.6, 3.10, 3.11-3.14 п. 3.2 настоящего Регламента;
8. номинальная активная мощность (МВт) – параметр заполняется только в отношении генераторов при включении в состав проекта модернизации мероприятий по подп. 3.1, 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента;
9. год выпуска: для турбин заполняется автоматически на основании данных, заявленных для целей участия в последнем проведенном КОМ в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для иного оборудования заполняется вручную (для генератора в случае ранее проведенной замены статора и ротора в различные годы и включения в проект модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска ротора, в случае включения в состав проекта модернизации мероприятия, указанного в подп. 3.1 п. 3.2 настоящего Регламента, указывается год выпуска последнего замененного элемента (статора/ротора)). В случае отсутствия информации о годе выпуска оборудования указывается год ввода в эксплуатацию;
10. минимальное требуемое значение наработки (часы) – параметр заполняется только в отношении турбин, данные формируются автоматически в соответствии с п. 3.3.1 настоящего Регламента, исходя из значений установленной мощности ЕГО, указанной в подп. «з» настоящего пункта, и давления острого пара турбины, указанного в подп. «и» настоящего пункта;
11. фактическая наработка на 1 января календарного года, в котором проводится отбор (часы) – количество часов, в которые турбина была задействована в работе с начала периода эксплуатации оборудования. Параметр заполняется только в отношении турбин;
12. показатель востребованности – указывается в отношении турбин, значение рассчитывается в соответствии с п. 3.3.2 настоящего Регламента;
13. признак планируемого вывода из эксплуатации – указывается только в отношении турбин, которые планируется вывести из эксплуатации после реализации проекта модернизации в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484, в случае заявления в составе такого проекта мероприятия по подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента. При этом участником может быть указано намерение вывода из эксплуатации, отличное от указанного в пп. 2, 3 формы 13Д *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*);
14. высота дымовой трубы (м) – параметр заполняется только в случае заявления в составе проекта мероприятия по подп. 3.7 п. 3.2 настоящего Регламента для генерирующего объекта (условной ГТП), в отношении которого в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в качестве основного вида топлива указан «уголь»;
 |
| **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. 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 подп. 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 подп. 1.1 п. 3.2 настоящего Регламента;- в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.6, 3.10 пункта 3.2 настоящего Регламента указывается 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 после реализации мероприятий по модернизации и в отношении которых зарегистрирована условная ГТП;1. станционный номер оборудования. В случае, когда после реализации мероприятий по модернизации планируется ввод оборудования без изменения его паспорта, соответствует станционному номеру выводимого оборудования. В отношении паровой турбины, в случае реализации в проекте мероприятий из подп. 1 и (или) 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента без реализации иных мероприятий из подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента станционный номер указывается в обязательном порядке;
2. заводской номер оборудования – указывается в случаях, когда после реализации мероприятий по модернизации планируется ввод оборудования без изменения его паспорта, и соответствует заводскому номеру выводимого оборудования. Для случаев реализации мероприятий из подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента без реализации мероприятий по из подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента заводской номер в отношении турбины указывается в обязательном порядке;
3. тип оборудования – заполняется из списка для турбин («К/КТ», «Т», «ПТ», «Р и иные типы противодавленческих турбин», «ГТ»), для остального оборудования произвольно;
4. данные о заводе-изготовителе – параметр выбирается из списка с возможностью его корректировки вручную и является необязательным к заполнению;
5. 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 подп. 3.9.1, 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента) формируется автоматически как суммарная установленная мощность связанных турбин, указанных в соответствии с подп. «в» настоящего пункта;
6. давление острого пара (МПа) – параметр заполняется только в отношении турбин и является необязательным к заполнению;
7. номинальная паропроизводительность (т/час) – параметр заполняется в отношении котлоагрегатов для проектов, в состав которых включены мероприятия по подп. 1, 3.6, 3.9.2, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента;
8. номинальная активная мощность (МВт) – параметр заполняется только в отношении генераторов для проектов, в состав которого включены мероприятия по подп. 3.1, 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента;
9. высота дымовой трубы (м) – параметр заполняется только в случае заявления в составе проекта мероприятия по подп. 3.7 п. 3.2 настоящего Регламента для генерирующего объекта (условной ГТП), в отношении которого в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 в качестве основного вида топлива указан уголь;
10. гидравлическая нагрузка (м3/ч) – параметр заполняется только в случае заявления в составе проекта мероприятия по подп. 3.3 п. 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 вида 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. 1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении паровых турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, включаемых в такой проект только для реализации указанных мероприятий, поле заявки «Перечень планируемых мероприятий по модернизации» не заполняется;
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. 3.9.2 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 подп. 1.1 п. 3.2 настоящего Регламента;- в отношении оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.6, 3.10 пункта 3.2 настоящего Регламента указывается один или несколько котлоагрегатов из перечня котлоагрегатов, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 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;1. станционный номер оборудования. В случае, когда после реализации мероприятий по модернизации планируется ввод оборудования без изменения его паспорта, соответствует станционному номеру выводимого оборудования. В отношении паровой турбины, в случае реализации в проекте мероприятий из подп. 1 и (или) 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента без реализации иных мероприятий из подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента станционный номер указывается в обязательном порядке;
2. заводской номер оборудования – указывается в случаях, когда после реализации мероприятий по модернизации планируется ввод оборудования без изменения его паспорта, и соответствует заводскому номеру выводимого оборудования. При включении в проект модернизации мероприятий, указанных в подп. 1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении паровых турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, включаемых в такой проект только для реализации указанных мероприятий (без реализации иных мероприятий из подп. 2 п. 3.2 настоящего Регламента), заводской номер указывается в обязательном порядке;
3. тип оборудования – заполняется из списка для турбин («К/КТ», «Т», «ПТ», «Р и иные типы противодавленческих турбин», «ГТ»), для котлоагрегатов («барабанный»/«прямоточный»);
4. данные о заводе-изготовителе – параметр выбирается из списка с возможностью его корректировки вручную и является необязательным к заполнению;
5. установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин и главного корпуса в случае заявления мероприятий по подп. 3.9.1 или 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента. При этом участником может быть указана установленная мощность турбины, 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*). Суммарное значение установленных мощностей турбин должно соответствовать значению установленной мощности условной ГТП, указанному в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента. В отношении главного корпуса, для которого указана реализация мероприятий из подп. 3.9.1 или 3.9.3 п. 3.2 настоящего Регламента, установленная мощность указывается равной суммарной установленной мощности связанных турбин, указанных в соответствии с подп. «в» настоящего пункта, а в случае указания мероприятия по подп. 3.9.4 или 3.9.5 – равной суммарной установленной мощности всех входящих в состав условной ГТП турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации;
6. давление острого пара (МПа) – параметр заполняется только в отношении турбин и является необязательным к заполнению;
7. номинальная паропроизводительность (т/час) – параметр заполняется в отношении котлоагрегатов и иного оборудования при включении в состав проекта модернизации мероприятий по подп. 1, 3.6, 3.9.2, 3.10, 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента;
8. номинальная активная мощность (МВт) – параметр заполняется только в отношении генераторов при включении в состав проекта модернизации мероприятий по подп. 3.1, 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента;
9. высота дымовой трубы (м) – параметр заполняется только в случае заявления в составе проекта мероприятия по подп. 3.7 п. 3.2 настоящего Регламента для генерирующего объекта (условной ГТП), в отношении которого в соответствии с подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента в качестве основного вида топлива указан уголь;
10. гидравлическая нагрузка (м3/ч) – параметр заполняется только в случае заявления в составе проекта мероприятия по подп. 3.3 п. 3.2 настоящего Регламента.
 |
| **5.3.4** | …1. значения данных и параметров, указанных в подп. «б», «в» п. 5.3.2.5, подп. «а»–«в», п. 5.3.2.7 настоящего Регламента (в отношении турбин, входящих в состав условной ГТП), идентичны значениям, указанным в паспортных технологических характеристиках генерирующего оборудования КОММод, поданных субъектом оптового рынка в КО 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*);

…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 и п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:…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;- мероприятия по подп. 3.1–3.2 п. 3.2 настоящего Регламента указаны только в случае отсутствия указания в составе проекта модернизации мероприятий по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, в отношении турбоагрегатов, к которым относится данное оборудование;- мероприятие по подп. 3.1 или 3.2 п. 3.2 настоящего Регламента указано только в отношении паровой турбины;…и) при включении в проект модернизации 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, 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. 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-е 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;1. участником предоставлены документы, указанные в п. 5.3.5 настоящего Регламента в указанных в данном пункте случаях.
 | …6) вид топлива, указанный в подп. «в» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, соответствует указанному в паспортных технологических характеристиках генерирующего оборудования КОММод, поданных субъектом оптового рынка в КО 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*);…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 и п. 3.3.3 настоящего Регламента, в т.ч.:…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. При этом в отношении турбоагрегатов типа «Р и иные типы противодавленческих турбин» указаны только мероприятия одного из подп. 2.1, 2.2;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;- мероприятия по подп. 3.1–3.2 п. 3.2 настоящего Регламента указаны в отношении генераторов, относящихся только к паровым турбинам (за исключением паровых турбин, в отношении которых не указаны мероприятия по модернизации и включенных в проект модернизации только для целей реализации мероприятия по подп. 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента);…и) при включении в проект модернизации 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, 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);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, а также мероприятий по подп. 3.3, 3.8.2, 3.9.2.1, 3.9.2.2, 3.9.3.1, 3.9.3.2, 3.10 п. 3.2 настоящего Регламента, предусматривающих новое строительство);м) при включении в состав проекта модернизации мероприятия, указанного в подп. 2.1 п. 3.2 настоящего Регламента, предусматривающего комплексную замену двух и более паровых турбин на меньшее количество паровых турбин, в отношении как минимум одной паровой турбины, функционирующей до реализации мероприятий по модернизации, в соответствии с подп. «р» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента указан признак планируемого вывода из эксплуатации;н) каждой единице оборудования, указанной в п. 5.3.2.6 настоящего Регламента, соответствует только одна условная ГТП;…1. 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. «о» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента:

 ,где – установленная мощность всех ЕГО *i* электростанции *s*, зарегистрированная по состоянию на 1-е 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;1. участником предоставлены документы, указанные в п. 5.3.5 настоящего Регламента в указанных в данном пункте случаях.
 |
| **5.3.5** | Участник КОММод не позднее 18-00 последнего дня приема данных участников КОММод о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования направляет в СО официальное письмо с обоснованием указанных им значений технических параметров в следующих случаях:* + - 1. год выпуска котлоагрегата, указанный в соответствии с подп. «м» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента меньше года ввода в эксплуатацию котлоаграгата, указанного в составе данных, представленных во исполнение приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340, и меньше года выпуска турбины (турбин), заявленной в составе проекта модернизации (в случае если соответствующая ЕГО зарегистрирована с типом «блочная»), и при этом год ввода в эксплуатацию котлоагрегата (и (или) год выпуска турбины (турбин) для ЕГО с типом «блочная») наступил позднее чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;
			2. ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, указанное в заявке в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, меньше соответствующего значения, опубликованного СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента.

При проведении отбора на 2022–2024 годы в случае представления участником КОММод в СО не позднее 18-00 22 марта 2019 года официального письма об учете признака планируемого вывода из эксплуатации в соответствии с заявленным в п. 3 формы 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 одной или нескольких турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации, заявленных в составе проекта модернизации, предусматривающего замену двух и более турбин на одну, СО при формировании Реестра результатов КОММод на 2022–2024 годы в соответствии с п. 10.3 настоящего Регламента учитывает признак планируемого вывода из эксплуатации таких турбин в соответствии с заявленным в п. 3 формы 13Д. | Участник КОММод не позднее 18-00 последнего дня приема данных участников КОММод о технических параметрах проектов модернизации генерирующего оборудования направляет в СО официальное письмо с обоснованием указанных им значений технических параметров в следующих случаях:* + - 1. год выпуска котлоагрегата, указанный в соответствии с подп. «м» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента меньше года ввода в эксплуатацию котлоаграгата, указанного в составе данных, представленных во исполнение приказа Минэнерго России от 23.07.2012 № 340, и меньше года выпуска турбины (турбин), заявленной в составе проекта модернизации (в случае если соответствующая ЕГО зарегистрирована с типом «блочная»), и при этом год ввода в эксплуатацию котлоагрегата (и (или) год выпуска турбины (турбин) для ЕГО с типом «блочная») наступил позднее чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;
			2. ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, указанное в заявке в соответствии с подп. «о» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента, меньше соответствующего значения, опубликованного СО в соответствии с п. 5.2.3 настоящего Регламента;
			3. в отношении паровых турбин, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 2.3, 2.4.1 п. 3.2 настоящего Регламента либо не заявлены мероприятия по модернизации и включенных в проект модернизации для целей реализации мероприятий по подп. 1 и (или) 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента, указанные в соответствии с подп. «г»–«и» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента станционные и (или) заводские номера, и (или) тип, и (или) завод-изготовитель, и (или) установленная мощность, и (или) давление острого пара отличаются от значений соответствующих параметров, указанных в соответствии с подп. «г»–«и» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в отношении соответствующих турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации;
			4. в отношении котлоагрегатов, функционирующих после реализации мероприятий по модернизации, в отношении которых заявлены мероприятия по подп. 1.2, 3.11–3.14 п. 3.2 настоящего Регламента, указанные в соответствии с подп. «г»–«ж», «к» п. 5.3.2.7 настоящего Регламента станционные и (или) заводские номера, и (или) тип, и (или) завод-изготовитель, и (или) номинальная паропровизводительность отличаются от значений соответствующих параметров, указанных в соответствии с подп. «г»–«ж», «к» п. 5.3.2.6 настоящего Регламента в отношении соответствующих турбин, функционирующих до реализации мероприятий по модернизации.
 |
| **8.4.1** | Отбору в ценовой зоне *z* подлежат генерирующие объекты (условные ГТП) , имеющие больший приоритет по итогам процедуры ранжирования, при выполнении следующих условий:(1) суммарные объемы установленной мощности отобранных генерирующих объектов на год проведения отбора *Y* не превышают объем максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора проектов модернизации на год *Y* для соответствующей ценовой зоны оптового рынка умноженный на коэффициент 0,85 и увеличенный на величину , равную разнице соответствующего ограничения объема, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности, включенного в отношении предшествующего календарного года и соответствующей ценовой зоны оптового рынка в предварительный график реализации мероприятий по модернизации;(2) суммарные объемы снижения установленной мощности генерирующих объектов в каждом месяце реализации мероприятий по модернизации *m* не превышают объем максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для отдельных ОЭС (энергосистем, энергорайонов) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в соответствующем месяце *m*.  | Отбору в ценовой зоне *z* подлежат генерирующие объекты (условные ГТП) , имеющие больший приоритет по итогам процедуры ранжирования, при выполнении следующих условий:(1) суммарные объемы снижения установленной мощности генерирующих объектов в каждом месяце реализации мероприятий по модернизации *m* не превышают объем максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для отдельных ОЭС (энергосистем, энергорайонов) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в соответствующем месяце *m*;(2) суммарные объемы установленной мощности отобранных генерирующих объектов на год проведения отбора *Y* не превышают объем максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определенны по итогам отбора проектов модернизации на год *Y* для соответствующей ценовой зоны оптового рынка умноженный на коэффициент 0,85 и увеличенный на величину , равную разнице соответствующего ограничения объема, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности, включенного в отношении предшествующего календарного года и соответствующей ценовой зоны оптового рынка в предварительный график реализации мероприятий по модернизации.  |
| **8.4.2** | Отбор генерирующих объектов в каждой ценовой зоне *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень предварительно отобранных и осуществляется проверка выполнения условий (1) и (2), которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:1. .

В случае если для объекта выполнено условие (1), то осуществляется проверка условия (2).1. Для каждой ОЭС (энергосистемы, энергорайона) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в отношении каждого месяца реализации мероприятий по модернизации () генерирующих объектов , определяется:

*.*Проверка выполнения условия (2) осуществляется в следующей последовательности.* + - 1. Если , то условие (2) выполнено и объект считается предварительно отобранным ().
			2. Если , то для объекта осуществляется последовательное по шагам изменение месяца начала поставки мощности:

При этом .Если на некотором шаге начинает выполняться условие , то объект признается отобранным (), а месяц начала поставки определяется равным . Если , то объект исключается из отбора ().При проведении отборов на 2022–2024 годы (на годы Y=2022, Y=2023, Y=2024) генерирующие объекты, исключенные из отбора на 2022 год, участвуют на общих основаниях в отборе на 2023 год, а генерирующие объекты, исключенные из отбора на 2023 год, участвуют на общих основаниях в отборе на 2024 год, с датой начала поставки мощности – 1 января соответствующего года.Процедура отбора заканчивается, если:а) для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (1). В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами ;б) условия (1) и (2) проверены для всех генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z*. В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами .Тогда – множество генерирующих объектов, включенных в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z*. 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:

. | Отбор генерирующих объектов в каждой ценовой зоне *z* производится в следующем порядке. Объектам последовательно, начиная с номера , присваивается индикатор включения в перечень предварительно отобранных и осуществляется проверка выполнения условий (1) и (2), которая для некоторого генерирующего объекта производится следующим образом:1. Для каждой ОЭС (энергосистемы, энергорайона) *r* в составе ценовой зоны оптового рынка *z* в отношении каждого месяца реализации мероприятий по модернизации () генерирующих объектов , определяется:

*.*Проверка выполнения условия (1) осуществляется в следующей последовательности.1. Если , то условие (1) выполнено и объект считается предварительно отобранным ().
2. Если , то для объекта осуществляется последовательное по шагам изменение месяца начала поставки мощности:

При этом .Если на некотором шаге начинает выполняться условие , то объект признается отобранным (), а месяц начала поставки определяется равным . Если , то объект исключается из отбора ().В случае если для объекта выполнено условие (1), то осуществляется проверка условия (2).1. .

Процедура отбора заканчивается, если:а) для некоторого генерирующего объекта с номером не выполнено условие (2). В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами ;б) условия (1) и (2) проверены для всех генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z*. В таком случае в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z* включаются все объекты с номерами .Тогда – множество генерирующих объектов, включенных в перечень предварительно отобранных генерирующих объектов в ценовой зоне оптового рынка *z*.  |
| **8.5.2.3** | В отношении каждой условной ГТП, включенной в перечень предварительно отобранных проектов модернизации генерирующих объектов:1. идентификационные данные генерирующего объекта (условной ГТП);
2. тип генерирующего объекта (условной ГТП);
3. основной вид топлива (газ или уголь);
4. установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации;
5. изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации;
6. перечень мероприятий, реализуемых в проекте модернизации, определенных в пункте 3.2 настоящего Регламента, с указанием перечня оборудования, в отношении которого планируется реализация указанных мероприятий, технические характеристики которого заявляются в соответствии с пп. 5.3.2.6 и 5.3.2.7 настоящего Регламента;
7. 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);
8. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации с признаком ее изменения в порядке, установленном в п. 8.4.2 настоящего Регламента;
9. признак согласия изменения даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации при формировании графика реализации мероприятий по модернизации;
10. количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации;
11. коэффициент эффективности, рассчитанный СО в соответствии с п. 7.2 настоящего Регламента.
 | В отношении каждой условной ГТП, включенной в перечень предварительно отобранных проектов модернизации генерирующих объектов:1. идентификационные данные генерирующего объекта (код условной ГТП);
2. наименование генерирующего объекта (условной ГТП);
3. основной вид топлива (газ или уголь);
4. установленная мощность генерирующего объекта (условной ГТП) после реализации мероприятий по модернизации;
5. изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации;
6. перечень мероприятий, реализуемых в проекте модернизации, определенных в пункте 3.2 настоящего Регламента, с указанием перечня оборудования, в отношении которого планируется реализация указанных мероприятий, технические характеристики которого заявляются в соответствии с пп. 5.3.2.6 и 5.3.2.7 настоящего Регламента;
7. 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) при заявлении соответствующих мероприятий;
8. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации с признаком ее изменения в порядке, установленном в п. 8.4.2 настоящего Регламента;
9. количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации;
10. коэффициент эффективности, рассчитанный СО в соответствии с п. 7.2 настоящего Регламента.
 |
| **9.2** | При невозможности учета в указанном предварительном графике мероприятий по модернизации всех генерирующих объектов, определенных в соответствии с п. 8.5 настоящего Регламента, по причине выявления СО угрозы наступления в течение заявленного периода реализации мероприятий по модернизации последствий, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила вывода в ремонт), СО осуществляет следующие действия:Месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта (месяц, следующий за месяцем окончания периода ) изменяется в большую сторону таким образом, чтобы исключить угрозу наступления последствий, предусмотренных п. 31 Правил вывода в ремонт. В случае если определенный таким образом месяц начала поставки мощности генерирующего объекта выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор, такой генерирующий объект исключается из перечня отобранных проектов модернизации (признается неотобранным, ).При проведении отборов на 2022–2024 годы (на годы Y=2022, Y=2023, Y=2024) при изменении даты начала поставки мощности в соответствии с настоящим пунктом в случае, если указанная дата выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор, но наступает не позднее 1 декабря 2024 года, соответствующий проект включается в перечень отобранных на год, в пределах которого находится указанная дата.По результатам формирования предварительного графика модернизации на 2025 и последующие годы неиспользованные лимиты максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определены по итогам таких отборов для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*, учитываемые при проведении отбора на последующие годы (), рассчитываются по следующей формуле:,При этом по результатам формирования предварительного графика модернизации на 2024 год определяется по формуле:. | При невозможности учета в указанном предварительном графике мероприятий по модернизации всех генерирующих объектов, определенных в соответствии с п. 8.5 настоящего Регламента, по причине выявления СО угрозы наступления в течение заявленного периода реализации мероприятий по модернизации последствий, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила вывода в ремонт), СО осуществляет следующие действия:Месяц начала поставки мощности () генерирующего объекта (месяц, следующий за месяцем окончания периода ) изменяется в большую сторону таким образом, чтобы исключить угрозу наступления последствий, предусмотренных п. 31 Правил вывода в ремонт. В случае если определенный таким образом месяц начала поставки мощности генерирующего объекта выходит за период года *Y*, на который проводится соответствующий отбор, такой генерирующий объект исключается из перечня отобранных проектов модернизации (признается неотобранным, ).По результатам формирования предварительного графика модернизации на 2025 и последующие годы неиспользованные лимиты максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые были определены по итогам таких отборов для каждой ценовой зоны оптового рынка *z*, учитываемые при проведении отбора на последующие годы (), рассчитываются по следующей формуле: |
| **9.3** | В период формирования предварительного графика реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций СО осуществляет проверку достоверности представленных участником оптового рынка сведений о технических параметрах заявленного проекта модернизации, в том числе путем проведения выездной проверки на электростанцию, на которой расположен соответствующих генерирующих объект, в т.ч. с привлечением представителей специализированной организации.… | В период формирования предварительного графика реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций СО осуществляет проверку достоверности представленных участником оптового рынка сведений о технических параметрах заявленного проекта модернизации, в том числе путем проведения выездной проверки на электростанцию, на которой расположен соответствующий генерирующий объект, в т.ч. с привлечением представителей специализированной организации.… |
| **10.3** | СО не позднее даты официального опубликования предварительного графика реализации проектов модернизации, указанной в п. 10.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО Реестр генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации мероприятий, содержащий следующую информацию:…* + 1. в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП):
1. признак включения условной ГТП в предварительный график реализации мероприятий по модернизации;
2. местоположение генерирующего объекта (условной ГТП) в соответствии с подп. «б» п. 5.2.2.2;
3. тип проекта и технические параметры генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации, заявленные участником, а именно:
	1. ..
4. перечень типов проектов модернизации, реализуемых в проекте модернизации определенных в пункте 3.2 настоящего Регламента, с указанием перечня оборудования, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, технические характеристики которого и перечень планируемых мероприятий заявляются в соответствии с пп. 5.3.2.6 и 5.3.2.7 настоящего Регламента, с учетом официальных писем участников КОММод, представленных в соответствии с п. 5.3.5 настоящего Регламента;

… | СО не позднее даты официального опубликования предварительного графика реализации проектов модернизации, указанной в п. 10.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО Реестр генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, содержащий следующую информацию:…* + 1. в отношении каждого генерирующего объекта (условной ГТП):
1. признак включения условной ГТП в предварительный график реализации мероприятий по модернизации;
2. местоположение генерирующего объекта (условной ГТП) в соответствии с подп. «б» п. 5.2.2.2;
3. тип проекта и технические параметры генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации, заявленные участником, а именно:
	1. ..
4. перечень мероприятий по модернизации, реализуемых в проекте модернизации определенных в пункте 3.2 настоящего Регламента, с указанием перечня оборудования, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, технические характеристики которого и перечень планируемых мероприятий заявляются в соответствии с пп. 5.3.2.6 и 5.3.2.7 настоящего Регламента;

… |
| **11.1** | Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (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 системе оптового рынка 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. | Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (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 системе оптового рынка по стандартной форме Приложения № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.СО формирует и направляет в КО на бумажном носителе Реестр генерирующего оборудования, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год с указанием идентификационных кодов всех единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов и станционных номеров единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов, указанных в перечне, в срок не позднее 2 рабочих дней после опубликования указанного перечня. Приложение 4 к договору на модернизацию формируется на основании информации, полученной в указанном письме от СО. 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 10 рабочих дней после опубликования перечня, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год или опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении перечня. |
| **Приложение 8** | **Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2022–2024 годы**… | **Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении отбора проектов модернизации на 2022–2024 и 2025 годы**… |

**Действующая редакция**

Приложение 1

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

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 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**\*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 емкости  |  |  |
|  | 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**

Приложение 1

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

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 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**\*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) пароперегреватели 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 емкости  |  |  |
|  | 3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов)  |  |  |
|  | 3.12) замена пароперегревателей котлоагрегата |  |  |
|  | 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата |  |  |
|  | 3.14) замена перепускных трубопроводов c арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 11**

*к Регламенту проведения отборов*

*проектов модернизации генерирующих*

*объектов тепловых электростанций*

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 11**

*к Регламенту проведения отборов*

*проектов модернизации генерирующих*

*объектов тепловых электростанций*

**Реестр объектов КОММод**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Наименование генерирующего объекта** | **Группа точек поставки** | **Местонахождение объекта/Ценовая зона** | **Местонахождение объекта/Субъект РФ** | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта, МВт** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации** | **Период реализации проекта модернизации, количество месяцев** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок**  | **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** |
|   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |   |   |  |  |

**Добавить приложение**

**Приложение 12**

*к Регламенту проведения отборов*

*проектов модернизации генерирующих*

*объектов тепловых электростанций*

**Реестр генерирующего оборудования, включенного в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*** | **Группа точек поставки \*** | **Функционирование генерирующего оборудования в рамках проекта модернизации («1» - до реализации мероприятий по модернизации; «2» - после реализации мероприятий по модернизации) \*\*** | **Код единиц генерирующего оборудования (ЕГО) \*\*** | **Станционные номера ЕГО \*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании регистрационной информации.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **ПРЕАМБУЛА** | …ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;… | …ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Коммерческий оператор в соответствии с нормами Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») осуществляет деятельность по организации торговли на оптовом рынке и в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и вышеуказанными Договорами о присоединении наделен полномочиями определять количество и цену (стоимость) мощности, покупаемой (продаваемой) по настоящему Договору;… |
| **1.1** | …Регламенты оптового рынка, являющиеся приложением к Договорам о присоединении, в дальнейшем будут упоминаться в тексте настоящего Договора либо как «регламенты оптового рынка», либо в ссылке на соответствующее название одного из регламентов оптового рынка, определенное решением Наблюдательного совета Совета рынка или решением уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти.… | …Регламенты оптового рынка, являющиеся приложениями к Договорам о присоединении, в дальнейшем будут упоминаться в тексте настоящего Договора либо как «регламенты оптового рынка», либо в ссылке на соответствующее название одного из регламентов оптового рынка, определенное решением Наблюдательного совета Совета рынка или решением уполномоченного Правительством Российской Федерации федерального органа исполнительной власти.… |
| **2.4** | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка с использованием стоимостных параметров, указанных в отношении генерирующего объекта в Перечне.Стоимость мощности, поставляемой по настоящему Договору, зависит от факта подтверждения реализации мероприятий по модернизации генерирующего объекта, указанных в приложении 2 к настоящему Договору, а также подтверждения выполнения в отношении данного генерирующего объекта установленных Правительством Российской Федерации требований по локализации.… | Стоимость мощности, продаваемой по настоящему Договору, определяется Коммерческим оператором в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка с использованием стоимостных параметров, указанных в приложении 2 к настоящему Договору.Стоимость мощности, поставляемой по настоящему Договору, зависит от факта подтверждения реализации мероприятий по модернизации генерирующего объекта, указанных в приложении 3 к настоящему Договору, а также подтверждения выполнения в отношении данного генерирующего объекта установленных Правительством Российской Федерации требований по локализации.… |
| **3.4** | Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации), при одновременном соблюдении следующих условий:* Коммерческий оператор получил решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта;
* решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации направлено Коммерческому оператору на бумажном носителе и подписано уполномоченным лицом Системного оператора;
* в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации период реализации проекта модернизации переносится на более поздние даты;
* в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации датой окончания периода реализации мероприятий по модернизации является последний день месяца.

…В случае несоблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор не направляет в соответствии с настоящим пунктом сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления. Коммерческий оператор в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения решения Системного оператора о переносе периода реализации мероприятий по модернизации информирует Продавца и Системного оператора о несоблюдении условий, необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации. | Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок и дату начала периода реализации проекта модернизации, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации), при одновременном соблюдении следующих условий:* Коммерческий оператор получил решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта;
* решение Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации направлено Коммерческому оператору на бумажном носителе и подписано уполномоченным лицом Системного оператора;
* в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации период реализации проекта модернизации переносится на более поздние даты;
* в соответствии с решением Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации датой окончания периода реализации проекта модернизации является последний день месяца.

…В случае несоблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации, Коммерческий оператор не направляет в соответствии с настоящим пунктом сторонам договоров на модернизацию, заключенных в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, уведомления. Коммерческий оператор в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации информирует Продавца и Системного оператора о несоблюдении условий, необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации. |
| **3.6** | Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, проект модернизации которого предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования, при одновременном соблюдении следующих условий:* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок;
* новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца;
* ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.
 | Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке изменить в порядке, установленном Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, длительность периода реализации проекта модернизации, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, проект модернизации которого предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования, при одновременном соблюдении следующих условий:* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок;
* новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца;
* ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации и не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
* дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в приложении 1 к настоящему Договору, не изменяется;
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается, и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.
 |
| **9.3** | Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора по причине:* лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
* расторжения Продавцом Договора о присоединении;
* лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
* уменьшение Продавцом в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Договора, объема поставки мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.

При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, с которой объем поставки мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, уменьшен до нуля.Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | Отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору является совершение Продавцом каких-либо действий или бездействие Продавца, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора по причине:* лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;
* расторжения Продавцом Договора о присоединении;
* лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;
* уменьшения Продавцом в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 настоящего Договора, объема поставки мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля;
* отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие не связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.

При этом Продавец признается отказавшимся от поставки мощности по настоящему Договору, а настоящий Договор расторгнутым с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка, или с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, с которой объем поставки мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, уменьшен до нуля, или с даты в пределах периода до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, с которой генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации и указанное в приложении 4 к настоящему Договору, отсутствует в составе группы (групп) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом.Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |
| **10.7** | …Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим пунктом Договора денежной суммы, если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры модернизации.… | …Продавец освобождается от уплаты Покупателю предусмотренной настоящим пунктом Договора денежной суммы, если в результате реорганизации Продавца либо осуществления сделки (в том числе отчуждения генерирующего объекта либо перехода прав на генерирующий объект по иным основаниям) субъект оптового рынка получил право распоряжаться мощностью генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и указанный субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении этого генерирующего объекта с даты лишения Продавца права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанного выше генерирующего объекта, а также заключил договоры на модернизацию.… |
| **12.1** | Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. | Настоящий Договор изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе в сроки, установленные Договорами о присоединении.Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. |
| **12.2** | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе в сроки, установленные Договорами о присоединении.Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. | В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении Коммерческий оператор имеет право в одностороннем внесудебном порядке внести соответствующие изменения в настоящий Договор. Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |
| **12.3** | В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении Коммерческий оператор имеет право в одностороннем внесудебном порядке внести соответствующие изменения в настоящий Договор. Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня, Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации. При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1 и 2 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1 и 2 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции. Изменения приложения 1 и 2 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. | Стороны договорились, что в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня Стороны будут руководствоваться Перечнем в измененной редакции с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу указанного решения Правительства Российской Федерации. При этом, если в результате принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении Перечня изменяются параметры, указанные в приложениях 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору в соответствии с Перечнем в новой редакции. Изменения в приложения 1, 2, 3, 4 к настоящему Договору вступают в силу в сроки, указанные в абзаце первом настоящего пункта, о чем Коммерческий оператор уведомляет Стороны настоящего Договора и ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении. |
| **12.4** | **Добавить пункт** | Стороны договорились, что в случае внесения изменений в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в указанную в графах 3–7 приложения 4 к настоящему Договору регистрационную информацию о генерирующем оборудовании, в отношении которого должны быть осуществлены мероприятия по модернизации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет соответствующие графы приложения 4 к настоящему Договору, а именно:* код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код групп точек поставки (ГТП), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в приложение 4 к настоящему Договору в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |
| **12.5** | **Добавить пункт** | Стороны договорились, что после получения Коммерческим оператором подтверждения реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключает приложение 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора.Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления об исключении приложения 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |
| **15** | **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ****Приложение 1.** Описание генерирующего объекта. Условия поставки мощности.**Приложение 2.** Параметры модернизации генерирующего объекта.**Приложение 3.** Акт приема-передачи мощности (форма).**Приложение 4.** Акт сверки расчетов (форма). | **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ****Приложение 1.** Описание генерирующего объекта. Условия поставки мощности.**Приложение 2.** Параметры проекта модернизации генерирующего объекта.**Приложение 3.** Перечень мероприятий по модернизации.**Приложение 4.** Описание генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации.**Приложение 5.** Акт приема-передачи мощности (форма).**Приложение 6.** Акт сверки расчетов (форма). |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

 **№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Местонахождение генерирующего объекта \*\*** | **Генерирующие единицы мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, с указанием всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в ГЕМ \*\*****(4)** | **Группа точек поставки \*\*****(5)** | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, МВт \*****(6)** | **Объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию с учетом заявленного продавцом уменьшения объема, с указанием даты, c которой объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию, изменяется, МВт \*\*\*****(7)** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации (8)** | **Длительность периода реализации проекта модернизации \*\*\*\*****(9)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок\*\*\*\*****(10)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок\*\*\*\*\*****(11)** |
| **Субъект Российской Федерации****(2)** | **Ценовая зона****(3)** |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле Продавца.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении об изменении периода поставки мощности по договорам на модернизацию**.**

\*\*\*\*\* Параметр определяется в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

 **№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Местонахождение генерирующего объекта \*** | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, МВт \*****(5)** | **Объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию с учетом заявленного продавцом уменьшения объема, МВт \*\*****(6)** | **Дата, c которой объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию, изменяется \*\*****(7)** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации** **(8)** | **Период реализации проекта модернизации, количество месяцев \*\*\*****(9)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*****(10)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*****(11)** |
| **Субъект Российской Федерации****(3)** | **Ценовая зона****(4)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении Продавца об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется, исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПАРАМЕТРЫ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, руб.\*** | **Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, руб./МВт\*** | **Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед\*** | **Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта\*** | **Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования\*** | **Перечень генерирующего оборудования ДО реализации мероприятий по модернизации** | **Характеристики оборудования ПОСЛЕ реализации мероприятий по модернизации** | **Мероприятия\*** | **Вид топлива** |
|  |  |  |  |  | **Станция\*\*** | **Станционный номер\*\*** | **Установленная мощность, МВт\*** | **Вывод из эксплуатации\*** | **Станция\*\*** | **Наименование модернизируемой единицы\*** | **Технические параметры\*** | **Значение\*** |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Параметры могут отличаться от указанных в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПАРАМЕТРЫ ПРОЕКТА МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта, руб. \*****(3)** | **Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, руб./МВт в месяц \*****(4)** | **Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед \*****(5)** | **Значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта \*****(6)** | **Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования \*****(7)** | **Вид топлива \*****(8)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

**Действующая редакция**

**Приложение 3**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ**

**Продавец \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Покупатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**АКТ**

**приема-передачи (поставки) мощности № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_**

Настоящий АКТ составлен о том, что согласно Договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. мощность в объеме и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Данные об объеме товара (работы, услуги) | Цена | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| Код ГТП генерации | Объем фактически поставленной мощности генерирующего объекта | Наименование ГТП покупателя | Объем мощности в ГТП покупателя |
| 1 | Мощность | МВт |  |  | ГТП 1 |  |  |  |  |  |
| ГТП 2 |  |  |  |  |  |
| ГТП 3 |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Итого:** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **В т.ч. НДС (..%)** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Продавец: Руководитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи илиИное уполномоченное лицо по доверенности (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи | Покупатель: Руководитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи илиИное уполномоченное лицо по доверенности (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ**

**Продавец \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Покупатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**АКТ**

**приема-передачи (поставки) мощности № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_**

Настоящий АКТ составлен о том, что согласно Договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. мощность в объеме и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Данные об объеме товара (работы, услуги) | Цена | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| Код ГТП генерации | Объем фактически поставленной мощности генерирующего объекта | Наименование ГТП покупателя | Объем мощности в ГТП покупателя |
| 1 | Мощность | МВт |  |  | ГТП 1 |  |  |  |  |  |
| ГТП 2 |  |  |  |  |  |
| ГТП 3 |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Итого:** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **В т.ч. НДС (..%)** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Продавец: Руководитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи илиИное уполномоченное лицо по доверенности (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи | Покупатель: Руководитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи илиИное уполномоченное лицо по доверенности (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи |

**Действующая редакция**

**Приложение 4**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

|  |
| --- |
| **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**по Договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_ г. (руб.)  |
|  | По данным Продавца | **По данным Покупателя** |
|  | **Дебет** | **Кредит** | **Дебет** | **Кредит** |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_ г.:** |  |  |  |  |
| по оплате переданной (поставленной) мощности,в т.ч. НДС, |  |  |  |  |
| по оплате расходов (убытков) |  |  |  |  |
| Передано (поставлено) мощности за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. на сумму,в т.ч. НДС |  |  |  |  |
| Начислено расходов (убытков): |  |  |  |  |
| **Оплачено**:Переданной (поставленной) мощности,в т.ч. НДС, |  |  |  |  |
| расходов (убытков) |   |  |   |  |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_г.:**по оплате переданной (поставленной) мощности,в т.ч. НДС,по оплате расходов (убытков) |   |  |   |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |
|  От Продавца: От Покупателя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 6**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

|  |
| --- |
| **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**по Договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_ 20\_\_ г. (руб.)  |
|  | По данным Продавца | **По данным Покупателя** |
|  | **Дебет** | **Кредит** | **Дебет** | **Кредит** |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_ г.:** |  |  |  |  |
| по оплате переданной (поставленной) мощности,в т.ч. НДС, |  |  |  |  |
| по оплате расходов (убытков) |  |  |  |  |
| Передано (поставлено) мощности за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. на сумму,в т.ч. НДС |  |  |  |  |
| Начислено расходов (убытков): |  |  |  |  |
| **Оплачено**:Переданной (поставленной) мощности,в т.ч. НДС, |  |  |  |  |
| расходов (убытков) |   |  |   |  |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_г.:**по оплате переданной (поставленной) мощности,в т.ч. НДС,по оплате расходов (убытков) |   |  |   |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |
|  От Продавца: От Покупателя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / |

**Добавить приложение**

**Приложение 3**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки\*****(2)** | **Вид мероприятия\*****(3)** | **Мероприятие по модернизации\*****(4)** |
|  |  |  |  |

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

**Добавить приложение**

**Приложение 4**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

 **№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕГО ДО РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \*****(1)** | **Группа точек поставки \*****(2)** | **Код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*** **(3)** | **Код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*****(4)** | **Код групп точек поставки, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*****(5)** | **Наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*****(6)** | **Код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*****(7)** | **Станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации \*\*\* (8)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании регистрационной информации Продавца.

\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации и информации, полученной Коммерческим оператором в соответствии с п. 11.1 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и изменяется в порядке, предусмотренном пунктом 12.3 настоящего Договора, только в случае принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении такого перечня.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.10.1** | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более ранние даты в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более ранний срок;
* новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является 1 (первое) число месяца;
* длительность периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, после вступления в силу заявленного Доверителем изменения периода поставки мощности составит не менее 6 (шести) месяцев;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, указанной в данном уведомлении;
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию. | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более ранние даты в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию;
* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более ранний срок;
* новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является 1 (первое) число месяца;
* длительность периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, после вступления в силу заявленного Доверителем изменения периода поставки мощности составит не менее 6 (шести) месяцев;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, указанной в данном уведомлении;
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию. |
| **1.10.2** | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более поздние даты и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* проект модернизации генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования;
* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более поздний срок;
* новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является 1 (первое) число месяца;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию;
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.
 | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более поздние даты и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* проект модернизации генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования;
* в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию;
* дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более поздний срок;
* новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является 1 (первое) число месяца;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации мероприятий по модернизации и не позднее чем за 1 (один) месяц до даты начала поставки мощности на оптовый рынок;
* дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в договорах на модернизацию, не изменяется;
* длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается, и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет как дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, так и длительность периода реализации проекта модернизации. |
| **1.10.3** | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию в связи с уменьшением длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяется на более ранний срок;
* новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является последнее число месяца;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации проекта модернизации.
 | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию в связи с уменьшением длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию и при этом одновременно соблюдены следующие условия:* в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен изменить дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, а также длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию;
* дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяется на более ранний срок;
* новой датой окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию является последнее число месяца;
* Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не ранее начала периода реализации проекта модернизации.
 |