## IX.4. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками

## Приложение № 9.4

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

**Обоснование:** необходимо внести уточнения относительно порядка формирования модельной ценопринимающей заявки в отношении ГТП потребления гарантирующего поставщика для случая, когда в отношении ГТП потребления гарантирующего поставщика не была подана ценовая заявка (модельная ценопринимающая заявка формируется на объем, заявленный поставщиком в уведомлении о максимальном плановом почасовом потреблении); кроме того, требуется уточнить порядок взаимодействия КО и ЦФР в части передачи Реестра объектов КОММод, уточнить порядок заполнения приложения 4 к договорам на модернизацию, а также внести технические и уточняющие изменения, направленные на актуализацию применяемых в регламентах оптового рынка ссылок, уточнение формулировок, наименований регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки, а также на устранение описок и неточностей.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2021 года.

**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) |
| **Приложение 2, п. 2.3** | …В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:– ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо– ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.… | …В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:– ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо– ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Раздел 4, п. 4** | определяет величину скорректированного максимального объема почасового потребления равной объему прогнозного почасового потребления электрической энергии в данной ГТП потребления, определенному в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента, для:* ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки;
* ГТП потребления, по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки;
* ГТП потребления гарантирующего поставщика, зарегистрированной в отношении территориальной сетевой организации, которой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии присвоен статус гарантирующего поставщика, по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки, отнесенные к временному периоду длительностью 90 операционных суток, начиная с даты получения данным субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП.
 | определяет величину скорректированного максимального объема почасового потребления равной объему прогнозного почасового потребления электрической энергии в данной ГТП потребления, определенному в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента, для:* ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки;
* ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления гарантирующего поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки;
* ГТП потребления гарантирующего поставщика, зарегистрированной в отношении территориальной сетевой организации, которой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии присвоен статус гарантирующего поставщика, по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки, отнесенные к временному периоду длительностью 90 операционных суток, начиная с даты получения данным субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП.
 |
| **7.1** | …5.2. КО не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, размещает на своем официальном сайте по форме 29 приложения 3 к настоящему Регламенту следующую информацию:* совокупно по обеим ценовым зонам:

– количество случаев, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед получены по итогам расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (случай учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии в соответствии с п. 9.9 настоящего Регламента не принимается в расчет) (далее – случаи учета ценозависимого снижения потребления), шт.;– совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления), млн руб.;– максимально возможный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.3 настоящего Регламента экономического эффекта по 5 дням месяца, в которые значения данного экономического эффекта являются наибольшими (в случае если экономический эффект рассчитан менее чем в 5 днях месяца, то определяется суммарное значение экономического эффекта по всем дням, в которые экономический эффект был рассчитан)), млн руб.;– среднесуточный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (среднее арифметическое за месяц значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта), млн руб.;… | …5.2. КО не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, размещает на своем официальном сайте по форме 29 приложения 3 к настоящему Регламенту следующую информацию:* совокупно по обеим ценовым зонам:

– количество случаев, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед получены по итогам расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (случай учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии в соответствии с п. 9.9 настоящего Регламента не принимается в расчет) (далее – случаи учета ценозависимого снижения потребления), шт.;– совокупный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта по всем дням месяца, в которых было учтено ценозависимое снижение потребления), млн руб.;– максимально возможный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (суммарное значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта по 5 дням месяца, в которые значения данного экономического эффекта являются наибольшими (в случае если экономический эффект рассчитан менее чем в 5 днях месяца, то определяется суммарное значение экономического эффекта по всем дням, в которые экономический эффект был рассчитан)), млн руб.;– среднесуточный экономический эффект от учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки (среднее арифметическое за месяц значение рассчитанного в соответствии с п. 9.5.4 настоящего Регламента экономического эффекта), млн руб.;… |

**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) |
| **3.3.2** | …$\sum\_{d\in D}^{}D\_{d}^{пл,g}$ – 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*;… | …$\sum\_{d\in D}^{}D\_{d}^{пл,g}$ – 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;… |
| **3.3.3** | В случае намерения реализовать в рамках соответствующего проекта модернизации мероприятий по модернизации котлоагрегата (-ов), указанных в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, в проект модернизации генерирующего объекта включаются ЕГО, на режим работы которой (-ых) влияет вывод из работы указанного котлоагрегата (-ов). При этом не допускается включение в состав проекта модернизации генерирующего объекта нескольких ЕГО, если снижение установленной мощности электростанции, обусловленное выводом из работы соответствующего котлоагреата (-ов) на период реализации мероприятий по модернизации, могло быть обеспечено установленной мощностью меньшего количества ЕГО, включенных в проект модернизации.… | В случае намерения реализовать в рамках соответствующего проекта модернизации мероприятия по модернизации котлоагрегата (-ов), указанные в подп. 1 п. 3.2 настоящего Регламента, в проект модернизации генерирующего объекта включаются ЕГО, на режим работы которой (-ых) влияет вывод из работы указанного котлоагрегата (-ов). При этом не допускается включение в состав проекта модернизации генерирующего объекта нескольких ЕГО, если снижение установленной мощности электростанции, обусловленное выводом из работы соответствующего котлоагреата (-ов) на период реализации мероприятий по модернизации, могло быть обеспечено установленной мощностью меньшего количества ЕГО, включенных в проект модернизации.… |
| **5.1.2** | В предварительный Реестр участников КОММод на год, на который проводится отбор, включаются поставщики мощности, выполнившие требования, указанные в п. 5.1.1 настоящего Регламента не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты передачи Системному оператору указанного реестра, установленной п. 5.2.1 настоящего Регламента. | В предварительный Реестр участников КОММод на год, на который проводится отбор, включаются поставщики мощности, выполнившие требования, указанные в п. 5.1.1 настоящего Регламента, не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты передачи Системному оператору указанного реестра, установленной п. 5.2.1 настоящего Регламента. |
| **5.2.1** | Предварительный Реестр участников КОММод на период проведения КОММод, на который проводится отбор, формирует КО и передает СО за 15 рабочих дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации на соответствующий год, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента. | Предварительный Реестр участников КОММод на период проведения отбора проектов модернизации, формирует КО и передает СО за 15 рабочих дней до даты окончания срока подачи (приема) ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации на соответствующий год, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента. |
| **5.2.2.2** | …г) основной вид топлива:указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, планируемого ко вводу в эксплуатацию, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Д *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …г) основной вид топлива:указывается вид топлива, используемый в качестве основного на данном генерирующем объекте (газ или уголь), указанный в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, участие которого предполагается в реализации мероприятий по модернизации, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Д приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации. |
| **5.2.2.3** | …1. величина «установленная мощность» ЕГО:

указывается значение установленной мощности ЕГО, указанное в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, планируемого к вводу в эксплуатацию, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Д *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …1. величина «установленная мощность» ЕГО:

указывается значение установленной мощности ЕГО, указанное в Перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, участие которого предполагается в реализации мероприятий по модернизации, поданном субъектом оптового рынка по форме 13Д приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.3.2.6** | …1. признак планируемого вывода из эксплуатации – указывается только в отношении турбин, которые планируется вывести из эксплуатации после реализации проекта модернизации в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, в случае заявления в составе такого проекта мероприятия по подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента. 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*);

… | …1. признак планируемого вывода из эксплуатации – указывается только в отношении турбин, которые планируется вывести из эксплуатации после реализации проекта модернизации в порядке, установленном Правилами вывода из эксплуатации, в случае заявления в составе такого проекта мероприятия по подп. 2.1, 2.2 п. 3.2 настоящего Регламента. При этом участником может быть указано намерение вывода из эксплуатации, отличное от указанного в пп. 2, 3 формы 13Д приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

… |
| **5.3.2.7** | …1. установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин. 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;

… | …1. установленная мощность (МВт) – параметр заполняется в отношении турбин. При этом участником может быть указана установленная мощность турбины, отличная от указанной в п. 1 формы 13Д приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Суммарное значение установленных мощностей турбин должно соответствовать значению установленной мощности условной ГТП, указанному в подп. «г» п. 5.3.2.5 настоящего Регламента;

… |
| **5.3.7** | Реестр заявленных проектов модернизации, подлежащий передаче СО в КО, содержит:…1. местоположение электростанции, указанное в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;
2. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации;
3. основной вид топлива, указанный в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Регламента;

… | Реестр заявленных проектов модернизации, подлежащий передаче СО в КО, содержит:…1. местоположение электростанции, указанное в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.2.2 настоящего Регламента;
2. планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации;
3. основной вид топлива, указанный в предварительном Реестре участников КОММод в соответствии с п. 5.2.2 настоящего Регламента;

… |
| **5.3.8** | Реестр условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, содержит:* перечень субъектов оптового рынка, включенный в предварительный Реестр участников КОММод, переданный КО в СО в соответствии с п. 5.2.1 настоящего Регламента;

… | Реестр условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, содержит:* перечень субъектов оптового рынка, включенных в предварительный Реестр участников КОММод, переданный КО в СО в соответствии с п. 5.2.1 настоящего Регламента;

… |
| **5.4.4** | …А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;А.3) для часов, относящихся к наиболее ранним из непрерывных периодов, до даты начала или от даты окончания действия Акта, длительностью не более 90 календарных дней каждый (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – 6 месяцев в календарном году каждый), в которых в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, суммарно не превышающих 90 календарных дней в году (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)– 6 месяцев в календарном году) и начинающихся не позднее 31.12.2020, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового* рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p.*… – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, содержащийся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электрической энергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… | …А.2) для часов, предшествующих 00 часов 00 минут 01.01.2019, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p*;А.3) для часов, относящихся к наиболее ранним из непрерывных периодов, до даты начала или от даты окончания действия Акта, длительностью не более 90 календарных дней каждый (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – 6 месяцев в календарном году каждый), в которых в отношении ГТП генерации, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, не действует Акт, суммарно не превышающих 90 календарных дней в году (в отношении правопреемников, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, в которые входят ЕГО *i*, не позднее 31.12.2020 и обязанных подтвердить соответствие систем коммерческого учета в соответствии с п. 2.4 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)– 6 месяцев в календарном году) и начинающихся не позднее 31.12.2020, расхождение в час *h* между суммарным объемом производства электрической энергии в ГТП генерации *p*, в составе которой зарегистрирована ЕГО *i*, содержащимся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенным в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующим суммарным объемом произведенной электрической энергии, полученной по результатам измерений по точкам измерений на всех ЕГО в ГТП генерации *p* в час *h*, переданных КО в макете 80020 с электронной подписью (ЭП) в соответствии с *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового* рынка (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) со статусом «коммерческая информация», не превышает максимально допустимую величину расхождений результатов расчета по ГТП генерации, которая равна произведению 2 кВт∙ч на количество ЕГО, зарегистрированных в составе ГТП генерации *p.*… – суммарный объем производства электрической энергии в ГТП генерации *p* в час *h*, содержащийся в актах учета (оборота) электрической энергии по генерации, определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);… |
| **5.5.6** | СО не позднее 2 рабочих дней до даты окончания подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, публикует на сайте КОМ СО в отношении каждого года, на который проводится отбор, по каждой ценовой зоне оптового рынка кривые предложения, сформированные на основании данных об установленной мощности заявленных участниками КОММод проектов модернизации, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные п. 5.3.4 настоящего Регламента, и значений суммарных предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию соответствующих проектов модернизации, указанных в сформированном КО в соответствии с п. 5.5.2 настоящего Регламента реестре. Кривые предложения формируются отдельно для вариантов заявок с максимальным, средним и минимальным значением суммарных предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проектов модернизации, заявленных в отношении каждой условной ГТП. В случае указания одной заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации в отношении одной условной ГТП, соответствующее значение предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию такого проекта используется для формирования всех трех вариантов кривых предложения. В случае подачи двух заявок, содержащих технические параметры проекта модернизации в отношении одной условной ГТП, максимальное значение предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию такого проекта используется для формирования кривых предложения, сформированных исходя из максимальных и средних значений предельных максимальных капитальных затрат. | СО не позднее 2 рабочих дней до даты окончания подачи (приема) ценовых заявок, установленной СО в соответствии с п. 2 настоящего Регламента, публикует на сайте КОМ СО в отношении каждого года, на который проводится отбор, по каждой ценовой зоне оптового рынка кривые предложения, сформированные на основании данных об установленной мощности заявленных участниками КОММод проектов модернизации, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные п. 5.3.4 настоящего Регламента, и значений суммарных предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию соответствующих проектов модернизации, указанных в сформированном КО в соответствии с п. 5.5.1 настоящего Регламента реестре. Кривые предложения формируются отдельно для вариантов заявок с максимальным, средним и минимальным значением суммарных предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проектов модернизации, заявленных в отношении каждой условной ГТП. В случае указания одной заявки, содержащей технические параметры проекта модернизации в отношении одной условной ГТП, соответствующее значение предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию такого проекта используется для формирования всех трех вариантов кривых предложения. В случае подачи двух заявок, содержащих технические параметры проекта модернизации в отношении одной условной ГТП, максимальное значение предельных максимальных и минимальных капитальных затрат на реализацию такого проекта используется для формирования кривых предложения, сформированных исходя из максимальных и средних значений предельных максимальных капитальных затрат. |
| **6.3.3** | 1. значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (условной ГТП) (руб./МВт в месяц в ценах текущего года), которое не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ), проведенного в 2017 году, проиндексированную в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор:

$OpEx\_{g}^{max}=Ц\_{2021,z}^{КОМ}\*\prod\_{y=2018}^{y=Х-1}\frac{ИПЦ\_{y}}{100\%}$;где $Ц\_{2021,z}^{КОМ}$ – цена КОМ, проведенного в 2017 году на 2021 год (в первой ценовой зоне – 134 393,81 руб./МВт в месяц, во второй ценовой зоне – 225 339,74 руб./МВт в месяц);ИПЦ – индексы потребительских цен за каждый год, входящий в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года *Х*-1, предшествующего году, в котором проводится такой отбор, опубликованный СО в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента; | 1. значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (условной ГТП) (руб./МВт в месяц в ценах текущего года), которое не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ), проведенного в 2017 году, проиндексированную в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор:

$OpEx\_{g}^{max}=Ц\_{2021,z}^{КОМ}\*\prod\_{y=2018}^{y=Х-1}\frac{ИПЦ\_{y}}{100\%}$;где $Ц\_{2021,z}^{КОМ}$ – цена КОМ, проведенного в 2017 году на 2021 год (в первой ценовой зоне – 134 393,81 руб./МВт в месяц, во второй ценовой зоне – 225 339,74 руб./МВт в месяц);ИПЦ – индексы потребительских цен за каждый год, входящий в период с 1 января 2018 года до 31 декабря года *Х*-1, предшествующего году, в котором проводится такой отбор, опубликованные СО в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента; |
| **7.2.1** | …где $НД\_{i}$ – значение нормы доходности по результатам года *i*, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, опубликованное СО в соответствии с 4.3.4 настоящего Регламента; | …где $НД\_{i}$ – значение нормы доходности по результатам года *i*, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации, опубликованное СО в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента; |
| **11.1** | 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 рынк*а по стандартной форме Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом положений пункта 11.3 настоящего Регламента.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 и станционных номеров всех единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов в срок не позднее 2 рабочих дней после опубликования указанного перечня, а также после опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении перечня. Приложение 4 к договору на модернизацию формируется на основании информации, полученной в указанном письме от СО.КО 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, направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту), содержащий генерирующие объекты, указанные в данном перечне, а также генерирующие объекты, в отношении которых на дату направления Реестра заключены договоры на модернизацию.КО актуализирует Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в следующих случаях:* опубликование принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* внесение изменений в заключенные договоры на модернизацию в части изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, передаваемых в Реестре объектов КОММод, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка).

КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 10 рабочих дней после:* опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).
 | 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 рынк*а по стандартной форме Приложения № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом положений пункта 11.3 настоящего Регламента.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 и станционных номеров всех единиц генерирующего оборудования, функционирующих до и после реализации мероприятий по модернизации соответствующих генерирующих объектов в срок не позднее 2 рабочих дней после опубликования указанного перечня, а также после опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении перечня. Приложение 4 к договору на модернизацию формируется на основании информации, полученной в указанном письме от СО.КО в срок не позднее 10 рабочих дней после даты возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в опубликованный перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год, направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту), содержащий генерирующие объекты, указанные в данном перечне, а также генерирующие объекты, в отношении которых на дату направления Реестра заключены договоры на модернизацию.КО актуализирует Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в следующих случаях:* опубликование принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* внесение изменений в заключенные договоры на модернизацию в части изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, даты окончания поставки мощности на оптовый рынок и даты начала периода реализации проекта модернизации, передаваемых в Реестре объектов КОММод, в случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка).

КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 10 рабочих дней после:* опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;
* получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

При этом, если указанное (-ые) выше событие (-я) произошло (-и) в период после опубликования перечня, указанного в абз. 3 настоящего пункта, но до возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень, то КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 10 рабочих дней после даты возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень.Договоры на модернизацию в отношении генерирующих объектов, включенных в Реестр объектов КОММод (актуализированный Реестр объектов КОММод), направляемый в ЦФР в соответствии с настоящим пунктом, и которые не были включены в ранее направленные в соответствии с настоящим пунктом Реестры объектов КОММод, заключаются не ранее чем через 2 рабочих дня после получения ЦФР Реестра объектов КОММод (актуализированного Реестра объектов КОММод). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.6** | …Индекс *i*+2 в формулах используется для обозначения номера календарного года *i*+2, и величины  и  используются КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в году *i*+2 соответственно в качестве  согласно п. 4 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в качестве  согласно приложения 3 настоящего Регламента. | …Индекс *i*+2 в формулах используется для обозначения номера календарного года *i*+2, и величины  и  используются КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в году *i*+2 соответственно в качестве  согласно п. 4 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в качестве  согласно приложения 3 настоящего Регламента. |
| **3** | …Для объектов генерации, поставка мощности которых в календарном году *X* (далее – год *X*) предусмотрена соответствующими ДПМ ВИЭ и в отношении которых КО в году *Х* определяет значение доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту, не позднее пяти рабочих дней с даты опубликования цены на мощность по ДПМ ВИЭ в отношении января года *Х* КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанные доли на год *Х*, а также значения ценовых параметров, исходя из которых они были рассчитаны. | …Для объектов генерации, поставка мощности которых в календарном году *X* (далее – год *X*) предусмотрена соответствующими ДПМ ВИЭ и в отношении которых КО в году *Х* определяет значение доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии с приложением 2 к настоящему Регламенту, не позднее пяти рабочих дней с даты опубликования цены на мощность по ДПМ ВИЭ в отношении января года *Х* КО публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанные доли на год *Х*, а также значения ценовых параметров, исходя из которых они были рассчитаны. |
| **Приложение 5** | …Перечень облигаций федерального займа, итоговый удельный вес которых по результатам торгов на ММВБ за третий квартал года *Х* превышает 10 %, КО определяет на основании полученного от ММВБ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, списка ценных бумаг за третий квартал года *Х*, в который включаются ценные бумаги, итоговый удельный вес которых по результатам торгов на ММВБ за третий квартал года *Х* превышает 10 %.… | …Перечень облигаций федерального займа, итоговый удельный вес которых по результатам торгов на ММВБ за третий квартал года *Х* превышает 10 %, КО определяет на основании полученного от ММВБ в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, списка ценных бумаг за третий квартал года *Х*, в который включаются ценные бумаги, итоговый удельный вес которых по результатам торгов на ММВБ за третий квартал года *Х* превышает 10 %.… |

**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)**

**Действующая редакция**

**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, 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 информации о наличии данного оборудования в составе группы (групп) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, и изменяется в порядке, предусмотренном пунктом 12.4 настоящего Договора.

**Предлагаемая редакция**

**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)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Данное приложение не включается в договор купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, если Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключил данное приложение 4 из договоров, ранее заключенных по стандартной форме договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, указываемого в приложении 1 настоящего Договора, в соответствии с п. 12.5 указанных договоров.

\*\* 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, 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 информации о наличии данного оборудования в составе группы (групп) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, и изменяется в порядке, предусмотренном пунктом 12.4 настоящего Договора.