## IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками

## Приложение № 9.1

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

**Обоснование:** 1) требуется внести технические и уточняющие изменения в порядок распределения отрицательного небаланса балансирующего рынка: исправить названия переменных в определении базового коэффициента отнесения небаланса на ГТП участника (ИС\_макс), скорректировать описание переменной объема отклонений по собственной инициативе (ИС\_в\_пределах\_агрег), не используемой для распределения небаланса, уточнить индекс переменной, используемой при расчете дельты ГЭС;

2) требуется внести технические и уточняющие изменения, направленные на актуализацию применяемых в регламентах оптового рынка ссылок, уточнение наименований регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки, а также на устранение описок и неточностей, исключение неактуальных определений.

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

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.1** | 1. Величина корректировки предварительных требований и предварительных обязательств участника оптового рынка в сторону увеличения обязательств (снижения требований) , относимая на составляющие величины отклонений по внешней инициативе в сторону снижения ИВ0(-) в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *j* в отношении месяца *m*, определенная следующим образом:  • если , тo  ,    • если , то ,  где *j* – участник оптового рынка;  – величина индикатора стоимости в ГТП генерации *q*, определенная в отношении часа *h* операционных суток;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0 в сторону снижения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 2.2.3 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0 в сторону увеличения генерации, определенный для ГТП генерации *q* (снижения сальдо потребления по соответствующей ГТП потребления – для объекта управления *b*, отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 2.2.3 настоящего Регламента;  …  Доля, пропорционально которой распределяется величина прочих (общих) составляющих небаланса балансирующего рынка,  определяется исходя из:  а) составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  1) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации  в ГТП потребления поставщика, а также для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика;  2) указанных в п. 2.2.6 настоящего Регламента объемов отклонений по собственной инициативе в пределах допустимого диапазона отклонений  в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер);  3) объемов отклонений по ГТП экспорта (импорта), зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны);  4) величин отклонений по собственной инициативе, возникших в результате несоответствия данных, учтенных при формировании расчетной модели и проведении конкурентного отбора ценовых заявок в РСВ, данным, заявленным участником оптового рынка, определенных в отношении блок-станций, не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p*, определенных следующим образом:  Величина  передается СО в КО в соответствии с п 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО величины , значение ;  5) величин отклонений по собственной инициативе, обусловленных согласованным с СО на основании диспетчерских заявок на заявленный режим работы снижением объема фактического производства электрической энергии по условиям топливообеспечения и (или) минимизации расхода моторесурса в отношении ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополя, определенных следующих образом:    – объем уточненного диспетчерского графика, сформированный СО с учетом согласованных предложений участника оптового рынка по снижению диспетчерского графика по собственной инициативе в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  – объем УДГ, сформированный СО в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  *q* – ГТП генерации, зарегистрированная на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенная к территории Республики Крым или г. Севастополя;  *i* – участник оптового рынка;  *h* – час операционных суток.  Величины  и  передаются СО в КО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО хотя бы одной из величин  и  значение . Для ГТП генерации, не являющихся ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополь, значение ;  6) объемов отклонений по собственной инициативе сверх объема , переданного СО, , определенный в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента;  б) для ГТП экспорта и ГТП импорта – составляющих величин отклонения по собственной инициативе , , ,, определенных в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, при этом величина  используется без корректировки на величину  ; для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, не используются объемы отклонений  и ;  в первой ценовой зоне отдельно, отдельно во второй ценовой зоне, взятых по абсолютному значению:  ,  где*j* – участник оптового рынка;  *k –* ГТП участника;  *h –* час;  *m –* расчетный период; | 1. Величина корректировки предварительных требований и предварительных обязательств участника оптового рынка в сторону увеличения обязательств (снижения требований) , относимая на составляющие величины отклонений по внешней инициативе в сторону снижения ИВ0(-) в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *j* в отношении месяца *m*, определенная следующим образом:  • если , тo  ,    • если , то ,  где *j* – участник оптового рынка;  – величина индикатора стоимости в ГТП генерации *q*, определенная в отношении часа *h* операционных суток;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0 в сторону снижения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 2.2.3 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0 в сторону увеличения генерации, определенный для ГТП генерации *q* (снижения сальдо потребления по соответствующей ГТП потребления – для объекта управления *b*, отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 2.2.3 настоящего Регламента;  …  Доля, пропорционально которой распределяется величина прочих (общих) составляющих небаланса балансирующего рынка,  определяется исходя из:  а) составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  1) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации  в ГТП потребления поставщика, а также для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика;  2) указанных в п. 2.2.6 настоящего Регламента объемов отклонений по собственной инициативе в пределах допустимого диапазона отклонений  в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер);  3) объемов отклонений по ГТП экспорта (импорта), зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны);  4) величин отклонений по собственной инициативе, возникших в результате несоответствия данных, учтенных при формировании расчетной модели и проведении конкурентного отбора ценовых заявок в РСВ, данным, заявленным участником оптового рынка, определенных в отношении блок-станций, не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p*, определенных следующим образом:  Величина  передается СО в КО в соответствии с п 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО величины , значение ;  5) величин отклонений по собственной инициативе, обусловленных согласованным с СО на основании диспетчерских заявок на заявленный режим работы снижением объема фактического производства электрической энергии по условиям топливообеспечения и (или) минимизации расхода моторесурса в отношении ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополя, определенных следующих образом:    – объем уточненного диспетчерского графика, сформированный СО с учетом согласованных предложений участника оптового рынка по снижению диспетчерского графика по собственной инициативе в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  – объем УДГ, сформированный СО в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  *q* – ГТП генерации, зарегистрированная на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенная к территории Республики Крым или г. Севастополя;  *i* – участник оптового рынка;  *h* – час операционных суток.  Величины  и  передаются СО в КО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО хотя бы одной из величин  и  значение . Для ГТП генерации, не являющихся ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополь, значение ;  6) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах объема , переданного СО, , определенный в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента;  б) для ГТП экспорта и ГТП импорта – составляющих величин отклонения по собственной инициативе , , ,, определенных в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, при этом величина  используется без корректировки на величину  ; для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, не используются объемы отклонений  и ;  в первой ценовой зоне отдельно, отдельно во второй ценовой зоне, взятых по абсолютному значению:  ,  где*j* – участник оптового рынка;  *k –* ГТП участника;  *h –* час;  *m –* расчетный период; |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
|  | **Участник, в отношении которого не принято балансовое решение (частичный участник)** | Участник оптового рынка – покупатель электрической энергии и мощности, приобретающий на розничном рынке не менее определенного постановлением Правительства объема электрической энергии (мощности). |  | **Удалить определение** |

**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) |
| **2** | Срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации составляет 2 рабочих дня и устанавливается СО исходя из следующих требований:  – для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок – не позднее истечения 2 месяцев с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» и публикуется в составе исходных данных (параметров), необходимых для проведения КОММод, в соответствии с п. 4 настоящего Регламента;  … | Срок подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации составляет 2 рабочих дня и устанавливается СО исходя из следующих требований:  – для отборов с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2024 года дата окончания срока подачи (приема) ценовых заявок – не позднее истечения 2 месяцев с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. № 43 «О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций» и публикуется в составе исходных данных (параметров), необходимых для проведения КОММод, в соответствии с п. 4 настоящего Регламента;  … |
| **3.3.4** | Требования по локализации производства нового оборудования, вводимого по итогам реализации проектов, отобранных по итогам отбора проектов модернизации, для различных мероприятий по модернизации, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, устанавливаются в соответствии с Требованиями к промышленной продукции, предъявляемыми в целях отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719. | Требования по локализации производства нового оборудования, вводимого по итогам реализации проектов, отобранных по итогам отбора проектов модернизации, для различных мероприятий по модернизации, указанных в п. 3.2 настоящего Регламента, устанавливаются в соответствии с Требованиями к промышленной продукции, предъявляемыми в целях ее отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719. |
| **5.1.1** | …  Для включения в предварительный реестр участников КОММод за субъектом оптового рынка, планирующим участвовать в отборе проектов модернизации, в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, на соответствующий год, должна (-ы) быть зарегистрирована (-ы) условная (-ые) ГТП генерации в соответствии с требованиями 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*).  … | …  Для включения в предварительный реестр участников КОММод за субъектом оптового рынка, планирующим участвовать в отборе проектов модернизации, в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, на соответствующий год, должна (-ы) быть зарегистрирована (-ы) условная (-ые) ГТП генерации в соответствии с требованиями *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*).  … |
| **6.3.3** | Стоимостные и ценовые параметры, заявляемые в отношении генерирующего объекта (условной ГТП):   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:   ;  … | Стоимостные и ценовые параметры, заявляемые в отношении генерирующего объекта (условной ГТП):   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:   ;  … |
| **13** | …  Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим договорам на модернизацию в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД не позднее 7 (седьмого) числа месяца, в котором осуществлена передача прав и обязанностей продавца по указанным договорам на модернизацию. | …  Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим договорам на модернизацию в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО не позднее 7 (седьмого) числа месяца, в котором осуществлена передача прав и обязанностей продавца по указанным договорам на модернизацию. |
| **Приложение 10.2, п.1** | …  Реализация мероприятия по модернизации считается подтвержденной с месяца принятия Правлением Совета рынка или Наблюдательным советом Совета рынка решения о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации данного мероприятия по модернизации. | …  Реализация мероприятия по модернизации считается подтвержденной с месяца принятия Правлением Совета рынка или Наблюдательным советом Совета рынка решения о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации данного мероприятия по модернизации. |
| **Приложение 10.2, п.2.1** | Реализация мероприятия по модернизации подтверждается при условии соблюдения всех требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации такого мероприятия.  … | Реализация мероприятия по модернизации подтверждается при условии соблюдения всех требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации такого мероприятия.  … |
| **Приложение 10.2, п.5** | **Порядок принятия решения о подтверждении реализации мероприятий по модернизации**  Вопрос о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, рассматривается Правлением Совета рынка на очередном заседании, проводимом не ранее истечения наиболее позднего из сроков, указанных в п. 4.2.1 настоящего Порядка, на основании итогового реестра и экспертных заключений Совета рынка и Системного оператора. По результатам рассмотрения данного вопроса Правлением Совета рынка могут быть приняты следующие решения:  об установлении выполнения/невыполнения требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации;  о рассмотрении вопроса о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации на заседании Наблюдательного совета Совета рынка, проводимом в очной форме.  … | **Порядок принятия решения о подтверждении реализации мероприятий по модернизации**  Вопрос о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, рассматривается Правлением Совета рынка на очередном заседании, проводимом не ранее истечения наиболее позднего из сроков, указанных в п. 4.2.1 настоящего Порядка, на основании итогового реестра и экспертных заключений Совета рынка и Системного оператора. По результатам рассмотрения данного вопроса Правлением Совета рынка могут быть приняты следующие решения:  об установлении выполнения/невыполнения требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации;  о рассмотрении вопроса о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации на заседании Наблюдательного совета Совета рынка, проводимом в очной форме.  … |
| **Приложение 10.2, п.6** | **Порядок принятия решения о подтверждении реализации мероприятий по модернизации**  Информация о подтверждении реализации мероприятия по модернизации на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, направляется Советом рынка в КО в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) в течение 2 рабочих дней после принятия такого решения (4 рабочих дней в отношении решений, принятых в 2021 году и январе-июле 2022 года), но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем принятия такого решения. | **Порядок принятия решения о подтверждении реализации мероприятий по модернизации**  Информация о подтверждении реализации мероприятия по модернизации на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка или Правления Совета рынка о выполнении требований настоящего Порядка и *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации, направляется Советом рынка в КО в установленной форме (форма 5 приложения 1 к настоящему Порядку) в течение 2 рабочих дней после принятия такого решения (4 рабочих дней в отношении решений, принятых в 2021 году и январе-июле 2022 года), но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем принятия такого решения. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

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

**Форма 3**

**Форма заявки для целей участия в отборе проектов по модернизации генерирующего оборудования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код организации: |  |  |  |
| Наименование участника оптового рынка | |  |  |
| Код электростанции: |  |  |  |
| Наименование электростанции: |  |  |  |
| Месторасположение электростанции: |  |  |  |
| Код условной ГТП |  |  |  |
| Наименование условной ГТП |  |  |  |
|  | |  |  |
| **Данные заявки** | |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Стоимостные параметры | Значение |
| Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, руб./МВт в месяц |  |
| Значение капитальных затрат на реализацию проекта, руб. |  |
| Коэффициент, характеризующий прогнозную долю прибыли от продажи электрической энергии в РСВ, в долях |  |

Данные ценовой заявки о технических параметрах проектов модернизации заявляются по форме 1 приложения 1 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Данные и параметры вводимого после реализации мероприятий по модернизации оборудования и выводимого из работы для целей реализации мероприятий по модернизации оборудования заявляются по форме 2 приложения 1 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

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

**Форма 3**

**Форма заявки для целей участия в отборе проектов по модернизации генерирующего оборудования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код организации: |  |  |  |
| Наименование участника оптового рынка | |  |  |
| Код электростанции: |  |  |  |
| Наименование электростанции: |  |  |  |
| Месторасположение электростанции: |  |  |  |
| Код условной ГТП |  |  |  |
| Наименование условной ГТП |  |  |  |
|  | |  |  |
| **Данные заявки** | |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Стоимостные параметры | Значение |
| Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, руб./МВт в месяц |  |
| Значение капитальных затрат на реализацию проекта, руб. |  |
| Коэффициент, характеризующий прогнозную долю прибыли от продажи электрической энергии в РСВ, в долях |  |

Данные ценовой заявки о технических параметрах проектов модернизации заявляются по форме 1 приложения 1 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Данные и параметры вводимого после реализации мероприятий по модернизации оборудования и выводимого из работы для целей реализации мероприятий по модернизации оборудования заявляются по форме 2 приложения 1 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

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

**Форма 4**

**Форма уведомления об уточнении технических параметров проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

*Директору по энергетическим рынкам*

*АО «СО ЕЭС»*

**Уведомление об уточнении технических параметров проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

В соответствии с п. 9.4 (9.5) *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) прошу скорректировать следующие технические параметры генерирующего оборудования, заявленного в составе проекта модернизации (заявка № \_\_\_\_\_) в отношении *(код и наименование условной ГТПГ, наименование электростанции)*:

Вид оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (турбина/котлоагрегат/генератор)

Тип оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (маркировка)

Станционный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Технические параметры генерирующего оборудования, функционирующего \_\_\_\_\_\_ (до/после) реализации проекта модернизации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметр | Указано в заявке | Скорректированное значение |
| Заводской номер |  |  |
| Давление острого пара (для турбины) |  |  |
| Номинальная активная мощность (для генератора) |  |  |
| Год выпуска |  |  |
| Завод-изготовитель |  |  |

Приложения: копия паспорта (формуляра), документа, подтверждающего ввод в эксплуатацию (*станционный номер, наименование оборудования*).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

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

**Форма 4**

**Форма уведомления об уточнении технических параметров проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

*Директору по энергетическим рынкам*

*АО «СО ЕЭС»*

**Уведомление об уточнении технических параметров проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций**

В соответствии с п. 9.4 (9.5) *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) прошу скорректировать следующие технические параметры генерирующего оборудования, заявленного в составе проекта модернизации (заявка № \_\_\_\_\_) в отношении *(код и наименование условной ГТПГ, наименование электростанции)*:

Вид оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (турбина/котлоагрегат/генератор)

Тип оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (маркировка)

Станционный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Технические параметры генерирующего оборудования, функционирующего \_\_\_\_\_\_ (до/после) реализации проекта модернизации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Параметр | Указано в заявке | Скорректированное значение |
| Заводской номер |  |  |
| Давление острого пара (для турбины) |  |  |
| Номинальная активная мощность (для генератора) |  |  |
| Год выпуска |  |  |
| Завод-изготовитель |  |  |

Приложения: копия паспорта (формуляра), документа, подтверждающего ввод в эксплуатацию (*станционный номер, наименование оборудования*).

**Действующая редакция**

**Приложение 10.1**

*к Регламенту проведения отборов*

*проектов модернизации генерирующего*

*оборудования тепловых электростанций*

**Форма заявления**

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года**

**Заявление о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации**

…

**Прошу рассмотреть на заседании Правления Совета рынка вопрос о выполнении требований Порядка подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации.**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М. П.

…

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

**Заявление о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации**

…

**Прошу рассмотреть на заседании Правления Совета рынка вопрос о выполнении требований Порядка подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации.**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М. П.

…

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 10.1**

*к Регламенту проведения отборов*

*проектов модернизации генерирующего*

*оборудования тепловых электростанций*

**Форма заявления**

**Для отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 года по 31 декабря 2025 года**

**Заявление о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации**

…

**Прошу рассмотреть на заседании Правления Совета рынка вопрос о выполнении требований Порядка подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации.**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М. П.

…

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

**Заявление о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации**

…

**Прошу рассмотреть на заседании Правления Совета рынка вопрос о выполнении требований Порядка подтверждения реализации проектов модернизации, а также выполнения требований по локализации и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) по предоставлению документов, необходимых для подтверждения реализации мероприятий по модернизации.**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М. П.

…

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ** **(Приложение № Д 18.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года 20 \_\_ года.  Изменение в порядке, предусмотренном договором КОМ и Договором о присоединении, условий договора КОМ не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору.  … | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января 20 \_\_ года.  Изменение в порядке, предусмотренном договором КОМ и Договором о присоединении, условий договора КОМ не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (ДЛЯ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, УКАЗАННЫХ В АБЗАЦЕ 3 ПУНКТА 113(1) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА)** **(Приложение № Д 18.3.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | * 1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении (далее – регламенты оптового рынка).   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. | * 1. Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении (далее – регламенты оптового рынка).   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. |