Приложение № 1.11

к Протоколу № 5/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 февраля 2021 года.

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

## Приложение № 1.11

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

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов требуется внести ряд технических и уточняющих изменений, в том числе актуализировать ссылки, скорректировать наименования регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки, устранить описки и неточности, а также уточнить сроки хранения электронных документов в архиве.

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

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | …  Для организации, исполняющей функции единого закупщика (ЕЗ) в соответствии с п. 170 Правил оптового рынка – ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», группы точек поставки регистрируются в общем порядке.  … | …  Для организации, исполняющей в соответствии с п. 170 Правил оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, функции единого закупщика (ЕЗ) – ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», группы точек поставки регистрируются в общем порядке.  … |
| **3.2.6** | Если ГТП потребления участника оптового рынка, отнесенная ко второй ценовой зоне, включает ВЭ, который содержит узлы временно электрически изолированные от второй ценовой зоны и работающие синхронно со второй неценовой зоной, участник оптового рынка в отношении объемов потребления указанных узлов ВЭ должен подать отдельное уведомление о максимальном прогнозном потреблении на технологический сайт СО до 10 часов 00 минут по времени второй неценовой зоны торговых суток (суток *Х*-1), которое учитывает объемы электроэнергии, определенные в подпункте 4 п. 4.1.2 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В таком случае объемы потребления узлов, работающих изолированно от второй ценовой зоны (ВЭ второй ценовой зоны), в уведомлениях о максимальном прогнозном потреблении, подаваемых на технологический сайт СО, должны соответствовать объемам потребления в уведомлении, поданном в соответствии с п. 3.2.5, в отношении совокупности узлов, работающих изолированно от второй ценовой зоны. | Если ГТП потребления участника оптового рынка, отнесенная ко второй ценовой зоне, включает ВЭ, который содержит узлы временно электрически изолированные от второй ценовой зоны и работающие синхронно со второй неценовой зоной, участник оптового рынка в отношении объемов потребления указанных узлов ВЭ должен подать отдельное уведомление о максимальном прогнозном потреблении на технологический сайт СО до 10 часов 00 минут по времени второй неценовой зоны торговых суток (суток *Х*-1), которое учитывает объемы электроэнергии, определенные в подпункте 4 п. 4.1.2 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В таком случае объемы потребления узлов, работающих изолированно от второй ценовой зоны (ВЭ второй ценовой зоны), в уведомлениях о максимальном прогнозном потреблении, подаваемых на технологический сайт СО, должны соответствовать объемам потребления в уведомлении, поданном в соответствии с п. 3.2.5 настоящего Регламента, в отношении совокупности узлов, работающих изолированно от второй ценовой зоны. |
| **3.2.7** | Если ГТП потребления участника оптового рынка, отнесенная ко второй неценовой зоне, включает ВЭ, который содержит узлы временно электрически изолированные от второй неценовой зоны и работающие синхронно со второй ценовой зоной, участник оптового рынка в отношении объемов потребления указанных узлов ВЭ должен подать отдельное уведомление о плановом почасовом потреблении на технологический сайт СО Сибири до 8 часов 30 минут по времени второй ценовой зоны торговых суток (суток *Х*-1), которое учитывает объемы электроэнергии, определенные в подпункте 4 п. 4.1.2 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В таком случае объемы потребления узлов, работающих изолированно от второй неценовой зоны (ВЭ второй неценовой зоны), в уведомлениях о максимальном прогнозном потреблении, подаваемых на технологический сайт СО, должны соответствовать объемам потребления в уведомлении, поданном в соответствии с п. 3.2.5, в отношении совокупности узлов, работающих изолированно от второй неценовой зоны. | Если ГТП потребления участника оптового рынка, отнесенная ко второй неценовой зоне, включает ВЭ, который содержит узлы временно электрически изолированные от второй неценовой зоны и работающие синхронно со второй ценовой зоной, участник оптового рынка в отношении объемов потребления указанных узлов ВЭ должен подать отдельное уведомление о плановом почасовом потреблении на технологический сайт СО Сибири до 8 часов 30 минут по времени второй ценовой зоны торговых суток (суток *Х*-1), которое учитывает объемы электроэнергии, определенные в подпункте 4 п. 4.1.2 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В таком случае объемы потребления узлов, работающих изолированно от второй неценовой зоны (ВЭ второй неценовой зоны), в уведомлениях о максимальном прогнозном потреблении, подаваемых на технологический сайт СО, должны соответствовать объемам потребления в уведомлении, поданном в соответствии с п. 3.2.5 настоящего Регламента, в отношении совокупности узлов, работающих изолированно от второй неценовой зоны. |
| **4.1.1** | …  Системный оператор для моментов времени, соответствующих концу получасовых интервалов операционных суток, производит расчет оптимальных режимов ПДГ в соответствии с требованиями п. 4.1.1―4.1.3 настоящего Регламента. Соответствующие оптимальные значения получасовой мощности по ГТП генерации формируются СО с учетом получасовой мощности потребления, системных ограничений, исходя из принципа минимизации стоимости производства электроэнергии и возможно более точного выполнения планов поставок электроэнергии в соответствии со сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергосистемы России. В качестве значения получасовой мощности потребления используется значение планового почасового (получасового) потребления, указанного в получасовых уведомлениях о плановом почасовом потреблении участника оптового рынка, поданных в отношении одного операционного часа и переданного СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом особенностей п. 4.1.3.3 настоящего Регламента.  СО формирует собственный прогноз потребления в соответствии с условиями п. 5.3 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). СО в соответствии с *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и с п. 4.1.4 настоящего Регламентаформирует диспетчерский график (ДДГ) по каждой режимной генерирующей единице, расположенной на территории второй неценовой зоны  … | …  Системный оператор для моментов времени, соответствующих концу получасовых интервалов операционных суток, производит расчет оптимальных режимов ПДГ в соответствии с требованиями п. 4.1.1―4.1.3 настоящего Регламента. Соответствующие оптимальные значения получасовой мощности по ГТП генерации формируются СО с учетом получасовой мощности потребления, системных ограничений, исходя из принципа минимизации стоимости производства электроэнергии и возможно более точного выполнения планов поставок электроэнергии в соответствии со сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергосистемы России. В качестве значения получасовой мощности потребления используется значение планового почасового (получасового) потребления, указанного в получасовых уведомлениях о плановом почасовом потреблении участника оптового рынка, поданных в отношении одного операционного часа, и переданного СО в соответствии с п. 3.2 настоящего Регламента, с учетом особенностей п. 4.1.3.3 настоящего Регламента.  СО формирует собственный прогноз потребления в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). СО в соответствии с *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и с п. 4.1.4 настоящего Регламентаформирует диспетчерский график (ДДГ) по каждой режимной генерирующей единице, расположенной на территории второй неценовой зоны.  … |
| **4.1.3.1** | При формировании ПДГ, СО осуществляет загрузку генерирующего оборудования с учетом следующих приоритетов:   * в первую очередь осуществляется загрузка генерирующих единиц, обеспечивающих системную надежность; * во вторую очередь осуществляется загрузка гидроэлектростанции; * в третью очередь осуществляется загрузка тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, соответствующем техническому минимуму и технологическому минимуму по РГЕ, обусловленному работой в теплофикационном режиме; * в четвертую очередь осуществляется загрузка генерирующего оборудования на объемы, которые не были включены в предыдущие приоритетные группы. * в пятую очередь осуществляется загрузка генерирующего оборудования на объемы, соответствующие последнему приоритету, заявленному в соответствии с п. 4.1.1 настоящего Регламента, для каждого поставщика, участвующего в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций.   Системный оператор формирует ПДГ по ГТП генерации таким образом, чтобы:   * обеспечить баланс между генерацией и заявленным ППП участников оптового рынка во второй неценовой зоне с учетом прогноза величины потерь в электрических сетях и объема перетоков между второй ценовой зоной и второй неценовой зоной; * значение ПДГ не может быть меньше значения минимальной генерирующей мощности (Рмин) и не может превышать значения максимальной генерирующей мощности (Рмакс), заявленных участником оптового рынка в уведомлении о параметрах генерирующего оборудования; * электрический режим удовлетворял всем системным ограничениям; * описывать реализуемый режим работы энергосистемы, с учетом требований п. 4.1.3; * генерация равнялась сумме величин планового почасового потребления, заявленных участниками оптового рынка в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, отнесенных к территории соответствующей неценовой зоны, суммарным потерям в электрических сетях, не включенным в ГТП потребления участников оптового рынка и объему перетоков между второй ценовой зоной и второй неценовой зоной;   … | При формировании ПДГ СО осуществляет загрузку генерирующего оборудования с учетом следующих приоритетов:   * в первую очередь осуществляется загрузка генерирующих единиц, обеспечивающих системную надежность; * во вторую очередь осуществляется загрузка гидроэлектростанции; * в третью очередь осуществляется загрузка тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, соответствующем техническому минимуму и технологическому минимуму по РГЕ, обусловленному работой в теплофикационном режиме; * в четвертую очередь осуществляется загрузка генерирующего оборудования на объемы, которые не были включены в предыдущие приоритетные группы. * в пятую очередь осуществляется загрузка генерирующего оборудования на объемы, соответствующие последнему приоритету, заявленному в соответствии с п. 4.1.1 настоящего Регламента, для каждого поставщика, участвующего в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций.   Системный оператор формирует ПДГ по ГТП генерации таким образом, чтобы:   * обеспечить баланс между генерацией и заявленным ППП участников оптового рынка во второй неценовой зоне с учетом прогноза величины потерь в электрических сетях и объема перетоков между второй ценовой зоной и второй неценовой зоной; * значение ПДГ не может быть меньше значения минимальной генерирующей мощности (Рмин) и не может превышать значения максимальной генерирующей мощности (Рмакс), заявленных участником оптового рынка в уведомлении о параметрах генерирующего оборудования; * электрический режим удовлетворял всем системным ограничениям; * описывать реализуемый режим работы энергосистемы с учетом требований п. 4.1.3; * генерация равнялась сумме величин планового почасового потребления, заявленных участниками оптового рынка в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, отнесенных к территории соответствующей неценовой зоны, суммарным потерям в электрических сетях, не включенным в ГТП потребления участников оптового рынка и объему перетоков между второй ценовой зоной и второй неценовой зоной;   … |
| **4.1.4** | В соответствии с *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) СО должен довести до объектов управления диспетчерский график. Системный оператор формирует ДДГ по результатам дополнительного расчета, которые должны соответствовать следующим требованиям:   * описывать реализуемый режим работы энергосистемы; * сформированные графики генерации, обеспечивают покрытие прогнозируемого СО в соответствии с разделом 2 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)графикапотребления; * сформированные графики генерации обеспечивают выполнение требований по соблюдению системных ограничений; * обеспечивать минимальную стоимость электрической энергии.   Заключение в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента двухсторонних договоров купли-продажи электроэнергии не является основанием для включения объемов производства электроэнергии по указанному договору участника оптового рынка – поставщика электроэнергии, в ДДГ.  При формировании ДДГ, СО осуществляет загрузку генерирующего оборудования в соответствии с приоритетами формирования ПДГ, указанными в п. 4.1.3.1.  … | В соответствии с *Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) СО должен довести до объектов управления диспетчерский график. Системный оператор формирует ДДГ по результатам дополнительного расчета, которые должны соответствовать следующим требованиям:   * описывать реализуемый режим работы энергосистемы; * сформированные графики генерации обеспечивают покрытие прогнозируемого СО в соответствии с разделом 2 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)графикапотребления; * сформированные графики генерации обеспечивают выполнение требований по соблюдению системных ограничений; * обеспечивать минимальную стоимость электрической энергии.   Заключение в соответствии с разделом 6 настоящего Регламента двухсторонних договоров купли-продажи электроэнергии не является основанием для включения объемов производства электроэнергии по указанному договору участника оптового рынка – поставщика электроэнергии, в ДДГ.  При формировании ДДГ СО осуществляет загрузку генерирующего оборудования в соответствии с приоритетами формирования ПДГ, указанными в п. 4.1.3.1.  … |
| **4.5.2** | В случае если участник оптового рынка не заявил величину планового почасового потребления в ГТП потребления поставщика в соответствии с п. 4.7.1 настоящего Регламента, то в качестве планового почасового потребления используется прогноз СО. Указанная величина формирует плановый объем потребления электроэнергии в ГТП потребления поставщика *i* в час *h*: . | В случае если участник оптового рынка не заявил величину планового почасового потребления в ГТП потребления поставщика в соответствии с п. 4.5.1 настоящего Регламента, то в качестве планового почасового потребления используется прогноз СО. Указанная величина формирует плановый объем потребления электроэнергии в ГТП потребления поставщика *i* в час *h*: . |
| **4.8** | **Для целей расчета стоимости электрической энергии в объеме отклонений фактических объемов от плановых** в соответствии с приказом ФСТ России «Об утверждении методических указаний по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления)» № 107-э/4 от 29 апреля 2008 года, плановые объемы потребления электроэнергии в ГТП экспорта (ГТП импорта) определяются равными значениям, переданные Системным оператором ДДПР по каждой ГТП экспорта (импорта) в соответствии с *Регламентом покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **Для целей расчета стоимости электрической энергии в объеме отклонений фактических объемов от плановых** плановые объемы потребления электроэнергии в ГТП экспорта (ГТП импорта) определяются равными значениям, переданным Системным оператором ДДПР по каждой ГТП экспорта (импорта) в соответствии с *Регламентом покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.1** | **Механизмы торговли электроэнергией и мощностью на территории неценовой зоны Архангельской области и неценовой зоны Республики Коми**  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления и ГТП генерации, расположенных на территории НЦЗА или НЦЗК, осуществляют куплю-продажу электроэнергии (мощности) по границе с ценовой зоной, в том числе по точкам поставки, располагающимся на электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с использованием механизмов:   * конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ― в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента, * конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы ― в соответствии с разделом 12 настоящего Регламента.   Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления и ГТП генерации, которые отнесены к территории соответствующей неценовой зоны, в части объемов покупки/продажи электроэнергии не по границе с ценовой зоной оптового рынка осуществляют куплю-продажу электроэнергии и мощности:   * по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с Методикой ФСТ.   … | **Механизмы торговли электроэнергией и мощностью на территории неценовой зоны Архангельской области и неценовой зоны Республики Коми**  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления и ГТП генерации, расположенных на территории НЦЗА или НЦЗК, осуществляют куплю-продажу электроэнергии (мощности) по границе с ценовой зоной, в том числе по точкам поставки, располагающимся на электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с использованием механизмов:   * конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед ― в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента, * конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы ― в соответствии с разделом 12 настоящего Регламента.   Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления и ГТП генерации, которые отнесены к территории соответствующей неценовой зоны, в части объемов покупки/продажи электроэнергии не по границе с ценовой зоной оптового рынка осуществляют куплю-продажу электроэнергии и мощности:   * по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   … |
| **5.2** | **Механизмы торговли электроэнергией и мощностью на территории Калининградской области**  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления, ГТП генерации, ГТП экспорта и ГТП импорта, расположенных на территории Калининградской области, не осуществляют куплю-продажу электроэнергии (мощности) по границе с ценовой зоной.  Участники оптового рынка, чьи ГТП отнесены к территории Калининградской области, продают (покупают) электроэнергию и мощность по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с Методикой ФСТ.  … | **Механизмы торговли электроэнергией и мощностью на территории Калининградской области**  Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления, ГТП генерации, ГТП экспорта и ГТП импорта, расположенных на территории Калининградской области, не осуществляют куплю-продажу электроэнергии (мощности) по границе с ценовой зоной.  Участники оптового рынка, чьи ГТП отнесены к территории Калининградской области, продают (покупают) электроэнергию и мощность по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **5.3** | Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления, ГТП экспорта, ГТП импорта и ГТП генерации, которые отнесены к территории второй неценовой зоны, в части объемов покупки/продажи электроэнергии не по границе с ценовой зоной оптового рынка осуществляют куплю-продажу электроэнергии и мощности:   * по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с Методикой ФСТ.   Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности:  – организация, осуществляющая функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны заключает следующие договоры:  … | Участники оптового рынка в отношении ГТП потребления, ГТП экспорта, ГТП импорта и ГТП генерации, которые отнесены к территории второй неценовой зоны, в части объемов покупки/продажи электроэнергии не по границе с ценовой зоной оптового рынка осуществляют куплю-продажу электроэнергии и мощности:   * по ценам, определенным в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, исходя из тарифов поставщиков; оплата отклонений по электроэнергии осуществляется в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   Для осуществления купли-продажи электроэнергии и (или) мощности:  – организация, осуществляющая функции Единого закупщика на территории второй неценовой зоны, заключает следующие договоры:  … |
| **6.2.2.8** | Двусторонний договор должен быть заключен с соблюдением следующих условий по срокам действия двустороннего договора:  1. Период поставки по двустороннему договору должен быть не менее одного календарного месяца.  2. Датой начала поставки по двустороннему договору должно быть первое число календарного месяца, датой окончания – последнее число последнего месяца периода поставки.  3. Период поставки по двустороннему договору, цена по которому определяется числом (вариант 1 пункта 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) устанавливается в пределах периода регулирования. | Двусторонний договор должен быть заключен с соблюдением следующих условий по срокам действия двустороннего договора:  1. Период поставки по двустороннему договору должен быть не менее одного календарного месяца.  2. Датой начала поставки по двустороннему договору должно быть первое число календарного месяца, датой окончания – последнее число последнего месяца периода поставки.  3. Период поставки по двустороннему договору, цена по которому определяется числом (вариант 1 пункта 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), устанавливается в пределах периода регулирования. |
| **6.2.3.1** | …   * цену двустороннего договора (в случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, цена указывается в отношении каждой из указанных станций) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   … | …   * цену двустороннего договора (в случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, цена указывается в отношении каждой из указанных станций) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   … |
| **6.2.6.2** | Подача сторонами двустороннего договора заявления о досрочном прекращении учета двустороннего договора в КОдолжна осуществляться посредством электронной почты в зашифрованном виде и в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав программного обеспечения «АРМ участника ОРЭ», передаваемого участникам оптового рынка в КО соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемого в КО.  … | Подача сторонами двустороннего договора заявления о досрочном прекращении учета двустороннего договора в КОдолжна осуществляться посредством электронной почты в зашифрованном виде и в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав программного обеспечения «АРМ участника ОРЭ», передаваемого участникам оптового рынка в КО соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемого в КО.  … |
| **7.1.4** | Объем перетока электроэнергии в ограничивающем сечении соответствующей неценовой зоны, включенный в процедуру конкурентного отбора на сутки вперед, составляющий часть фактического потребления за расчетный период, определяется КО для каждого покупателя соответствующей неценовой зоны, по правилу, определенному в пункте 7.1.5 настоящего Регламента. | Объем перетока электроэнергии в ограничивающем сечении соответствующей неценовой зоны, включенный в процедуру конкурентного отбора на сутки вперед, составляющий часть фактического потребления за расчетный период, определяется КО для каждого покупателя соответствующей неценовой зоны по правилу, определенному в пункте 7.1.5 настоящего Регламента. |
| **19** | В срок не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует на своем официальном сайте в открытом доступе информацию о составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны (далее – конечные регулируемые цены), указанных в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, по форме приложений 2 и 2.1 к настоящему Регламенту в соответствии с перечнем, определенным в разделе 19.1 настоящего Регламента.  Примечание. Для расчетного месяца – июнь 2020 года, в соответствии с рассчитанными фактическими обязательствами/требованиями по договорам, обеспечивающим куплю/продажу электрической энергии  и (или) мощности, выполненными в соответствии с пунктом 7.2.2 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14  к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО уточняет ранее опубликованную информацию о составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территории Дальнего Востока, на сайте в срок не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным.  … | В срок не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует на своем официальном сайте в открытом доступе информацию о составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны (далее – конечные регулируемые цены), указанных в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, по форме приложений 2 и 2.1 к настоящему Регламенту в соответствии с перечнем, определенным в разделе 19.1 настоящего Регламента.  Примечание. Для расчетного месяца – июнь 2020 года, в соответствии с рассчитанными фактическими обязательствами/требованиями по договорам, обеспечивающим куплю/продажу электрической энергии  и (или) мощности, выполненными в соответствии с пунктом 7.2.2 настоящего Регламента, КО уточняет ранее опубликованную информацию о составляющих регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территории Дальнего Востока, на сайте в срок не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным.  … |
| **19.1.1** | …  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, или предоставил указанную информацию в отношении не всех ГТП потребления, зарегистрированных за рассматриваемым участником оптового рынка в неценовой зоне *z*, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то:  … | …  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, или предоставил указанную информацию в отношении не всех ГТП потребления, зарегистрированных за рассматриваемым участником оптового рынка в неценовой зоне *z*, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то:  … |
| **19.1.2** | **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента;  ;  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, то:  ,  где  **–** величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1;  ;  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, то:  ,  ,  – величины начисленной разницы обязательств и требований участнику оптового рынка в соответствии с п. 7.4.6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если =0, то =0 , =0.  …  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении всех или части ГТП, отнесенных к множеству *M(p)*, Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, то:  ,  где  - величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1;    В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении всех или части ГТП, отнесенных к множеству *M(p)*, Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, то:  ,  где  − плановый почасовой объем производства блок-станций, определенный в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение №4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента;  ;  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, то:  ,  где  **–** величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1 настоящего Регламента;  ;  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, то:  ,  ,  – величины начисленной разницы обязательств и требований участнику оптового рынка в соответствии с п. 7.4.6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если =0, то =0 , =0.  …  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении всех или части ГТП, отнесенных к множеству *M(p)*, Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, то:  ,  где  - величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1 настоящего Регламента;    В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении всех или части ГТП, отнесенных к множеству *M(p)*, Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, то:  ,  где  − плановый почасовой объем производства блок-станций, определенный в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение №4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **19.1.4** | …  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, то:  ,  где  - величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1.  **–** объем планового почасового потребления населения, определенный в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  …  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5, то:  ;  - число часов в расчетном месяце *m*;  где  **–** величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1.  **–** объем планового почасового потребления населения в ГТП потребления *p* участника *i* неценовой зоны *z*, определяемый в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  … | …  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, то:  ,  где  - величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1 настоящего Регламента.  **–** объем планового почасового потребления населения, определенный в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  …  **–** фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию в отношении ГТП потребления *p* Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, то:  ;  - число часов в расчетном месяце *m*;  где  **–** величина, определяемая в соответствии с пунктом 19.1.1 настоящего Регламента.  **–** объем планового почасового потребления населения в ГТП потребления *p* участника *i* неценовой зоны *z*, определяемый в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  … |
| **19.1.5** | …  ;  где величины,  определены в пункте 19.1.4;  … | …  ;  где величины,  определены в пункте 19.1.4 настоящего Регламента;  … |
| **20.5.1** | **Исходными данными для решения оптимизационной задачи ВСВГО являются:**   * информация, содержащаяся в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования; * ценовые параметры в соответствии с п. 20.1 настоящего *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … | **Исходными данными для решения оптимизационной задачи ВСВГО являются:**   * информация, содержащаяся в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования; * ценовые параметры в соответствии с п. 20.1 настоящего Регламента;   … |
| **20.5.5** | Формирование информации о максимально допустимых перетоках в контролируемых сечениях производится СО согласно Методическим указаниям по устойчивости энергосистем, утвержденным приказом Минэнерго России № 277 от 30.06.2003, на основании данных об эксплуатационном состоянии и параметрах оборудования электростанций, электросетевого оборудования, прогнозных метеоданных. | Формирование информации о максимально допустимых перетоках в контролируемых сечениях производится СО согласно Методическим указаниям по устойчивости энергосистем, утвержденным приказом Минэнерго России № 630 от 03.08.2018, на основании данных об эксплуатационном состоянии и параметрах оборудования электростанций, электросетевого оборудования, прогнозных метеоданных. |
| **20.5.9** | На основании исходных данных, сформированных в соответствии с настоящим Регламентом, а также в соответствии с Математической моделью, представленной в п. 2.5.13 настоящего Регламента, СО осуществляет выбор состава включенного генерирующего оборудования путем решения оптимизационной задачи расчета ВСВГО с учетом обеспечения прогнозных параметров работы энергосистемы, надежности энергоснабжения и минимизации стоимости электрической энергии. Состав единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам расчета ВСВГО, является отобранным (согласованным) СО на сутки *X* и прогнозным на период с суток *X*+1 по сутки *X*+2 (включительно).  … | На основании исходных данных, сформированных в соответствии с настоящим Регламентом, а также в соответствии с Математической моделью, представленной в п. 20.5.12 настоящего Регламента, СО осуществляет выбор состава включенного генерирующего оборудования путем решения оптимизационной задачи расчета ВСВГО с учетом обеспечения прогнозных параметров работы энергосистемы, надежности энергоснабжения и минимизации стоимости электрической энергии. Состав единиц генерирующего оборудования, включенных по результатам расчета ВСВГО, является отобранным (согласованным) СО на сутки *X* и прогнозным на период с суток *X*+1 по сутки *X*+2 (включительно).  … |
| **20.5.12** | * 1. **2. Исходные данные для решения оптимизационной задачи**   2.1) перечень ЕГО, включенное (отключенное) состояние которых является решением оптимизационной задачи ВСВГО;  2.2) параметры ЕГО, в том числе минимально и максимально допустимые пределы регулирования, время пуска/останова ЕГО (для времени пуска – с учетом холодного резерва), а также типовые графики набора и сброса нагрузки, min-uptime, min-downtime и ограничение на число пусков в неделю, скорости набора и сброса нагрузки ЕГО в номинальном диапазоне регулирования;  2.3) минимально и максимально допустимые пределы регулирования активной мощности генерирующего оборудования, планируемого к включению в сеть, не включенного в перечень ЕГО, указанный в п. 2.1;  2.4) ценовые характеристики ЕГО, в качестве которых используются:  – тариф на поставку электроэнергии на оптовый рынок;  – почасовые приоритеты отбора соответствующих ЕГО в работу. | * 1. **2. Исходные данные для решения оптимизационной задачи**   2.1) перечень ЕГО, включенное (отключенное) состояние которых является решением оптимизационной задачи ВСВГО;  2.2) параметры ЕГО, в том числе минимально и максимально допустимые пределы регулирования, время пуска/останова ЕГО (для времени пуска – с учетом холодного резерва), а также типовые графики набора и сброса нагрузки, min-uptime, min-downtime и ограничение на число пусков в неделю, скорости набора и сброса нагрузки ЕГО в номинальном диапазоне регулирования;  2.3) минимально и максимально допустимые пределы регулирования активной мощности генерирующего оборудования, планируемого к включению в сеть, не включенного в перечень ЕГО, указанный в подп. 2.1 настоящего пункта;  2.4) ценовые характеристики ЕГО, в качестве которых используются:  – тариф на поставку электроэнергии на оптовый рынок;  – почасовые приоритеты отбора соответствующих ЕГО в работу. |
| **20.5.13** | Алгоритм формирования ранжированных перечней единиц генерирующего оборудования на включение (отключение) Формирование и применение ранжированных перечней единиц генерирующего оборудования на включение (отключение) осуществляется исходя из:   * ценовых параметров в соответствии с п. 20.1 настоящего *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … | Алгоритм формирования ранжированных перечней единиц генерирующего оборудования на включение (отключение) Формирование и применение ранжированных перечней единиц генерирующего оборудования на включение (отключение) осуществляется исходя из:   * ценовых параметров в соответствии с п. 20.1 настоящего Регламента;   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.8** | 10.8.1. КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующую информацию (в данном разделе означает суммирование по ГТП участника оптового рынка *j*, имеющим признак ГП, находящимся в одном субъекте РФ).  1. В течение 10 календарных дней по окончании расчетного периода:  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам , определенный в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего регламента;  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за расчетный период, определяемый в соответствии с формулой:  ,  …  3.3. …  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток для участника оптового рынка *j* рассчитывается следующим образом:  .  При этом если знаменатель равен 0, то .  Для целей данного расчета ,  и  применяются в руб./кВт•ч и руб./кВт соответственно, округленные методом математического округления до пяти знаков после запятой.  – единая дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 10.4 настоящего Регламента;  – единая средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая для соответствующей зоны суток, определенная согласно данному пункту.  … | 10.8.1. КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующую информацию (в данном разделе означает суммирование по ГТП участника оптового рынка *j*, имеющим признак ГП, находящимся в одном субъекте РФ).  1. В течение 10 календарных дней по окончании расчетного периода:  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам , определенный в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего регламента;  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за расчетный период, определяемый в соответствии с формулой:  ,  …  3.3. …  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток для участника оптового рынка *j* рассчитывается следующим образом:  .  При этом если знаменатель равен 0, то .  Для целей данного расчета ,  и  применяются в руб./кВт•ч и руб./кВт соответственно, округленные методом математического округления до пяти знаков после запятой.  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 10.4 настоящего Регламента;  – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая для соответствующей зоны суток, определенная в соответствии с пунктом 10.3 настоящего Регламента;  – средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*, определенная в соответствии с пунктом 10.5 настоящего Регламента.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 18**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

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

Председателю Правления АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о намерении передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

выражает намерение передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

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

*(полное наименование организации, которой заявитель планирует передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

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

*(должность, печать) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 18**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

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

Председателю Правления АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о намерении передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

выражает намерение передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

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

*(полное наименование организации, которой заявитель планирует передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

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

*(должность, печать\*) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* печать по усмотрению заявителя

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве |
| ATS\_PART\_KPRP | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии | Договор о присоединении, пп. 14.1 и 15.1 | pdf | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет |
| PART\_ATS\_KPRP | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии | Договор о присоединении, пп. 14.1 и 15.1 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве |
| ATS\_PART\_KPRP | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии | Договор о присоединении, пп. 14.1 и 15.1 | pdf | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора коммерческого представительства |
| PART\_ATS\_KPRP | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии | Договор о присоединении, пп. 14.1 и 15.1 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения договора коммерческого представительства |