**V.3. Изменения, связанные с реорганизацией участников оптового рынка**

**Приложение № 5.3.1**

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

**Обоснование:** предлагается ДОП дополнить нормами, позволяющими учитывать реорганизации участников оптового рынка с даты завершения реорганизации согласно записи в ЕГРЮЛ, в случае если дата завершения реорганизации приходится на первое число расчетного периода и при условии перехода к правопреемнику всех гражданско-правовых обязательств реорганизованного лица на оптовом рынке электроэнергии и мощности, а также неизменности в расчетном периоде количества и состава групп точек поставки, переходящих от правопредшественника к правопреемнику.

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2022 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации при подаче участником оптового рынка уведомления в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, уведомление подается в дату, которая предшествует или соответствует дате завершения рассматриваемой реорганизации, то уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, уведомление подается после даты завершения рассматриваемой реорганизации, то уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.   В случае нарушения указанного требования уведомление не принимается.  При этом уведомления, поданные не позднее даты завершения рассматриваемой реорганизации в отношении операционных суток, соответствующих или последующих за датой завершения рассматриваемой реорганизации, от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации, учитываются в соответствии с настоящим Регламентом как уведомления, поданные от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.  В течение 1 (одного) рабочего дня, начиная с даты завершения реорганизации, КО и СО реализуют возможность подачи уведомлений от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации. До завершения указанного процесса подача уведомлений от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации, не может быть осуществлена. При этом участники оптового рынка (ФСК) несут все риски неблагоприятных последствий, связанных с отсутствием у участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации, возможности подачи уведомлений в вышеуказанный период осуществления КО и СО действий по реализации такой возможности. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации при подаче участником оптового рынка ценовой заявки в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, ценовая заявка подается в дату, которая предшествует или соответствует дате завершения рассматриваемой реорганизации, то ценовая заявка подается от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, ценовая заявка подается после даты завершения рассматриваемой реорганизации, то ценовая заявка подается от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.   В случае нарушения указанного требования ценовая заявка не принимается.  При этом ценовые заявки, поданные не позднее даты завершения рассматриваемой реорганизации в отношении операционных суток, соответствующих или последующих за датой завершения рассматриваемой реорганизации, от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации, учитываются в соответствии с настоящим Регламентом как ценовые заявки, поданные от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.  В течение 1 (одного) рабочего дня, начиная с даты завершения реорганизации, КО реализует возможность подачи ценовых заявок от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации. До завершения указанного процесса подача ценовых заявок от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации, не может быть осуществлена. При этом участники оптового рынка несут все риски неблагоприятных последствий, связанных с отсутствием у участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации, возможности подачи ценовых заявок в вышеуказанный период осуществления КО действий по реализации такой возможности. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ И УЧЕТА СВОБОДНЫХ ДВУСТОРОННИХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (Приложение № 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации при подаче участником оптового рынка заявлений и уведомлений (заявление на регистрацию двустороннего договора, заявление на регистрацию изменений двустороннего договора, заявление на приостановку учета двустороннего договора, заявление на возобновление учета двустороннего договора, заявление на прекращение учета двустороннего договора, уведомление на регистрацию графиков поставки по двустороннему договору, уведомление на указание приоритета корректировки графиков поставки, уведомление на указание приоритета учета графиков поставки, уведомление о ценах покупки электрической энергии по двустороннему договору) в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, заявление/уведомление подается в дату, которая предшествует или соответствует дате завершения рассматриваемой реорганизации, то заявление/уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопредшественником в рамках указанной реорганизации; * в случае если в соответствии с порядком, установленным настоящим Регламентом, заявление/уведомление подается после даты завершения рассматриваемой реорганизации, то заявление/уведомление подается от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках указанной реорганизации.   В случае нарушения указанного требования заявление/уведомление не принимается. |
| **5.14** | Прекращение учета двустороннего договора5.14.1. КО прекращает учет двустороннего договора в следующих случаях:наступление срока, указанного в заявлении на регистрацию как дата окончания поставки по двустороннему договору;подача сторонами двустороннего договора заявления о досрочном прекращении учета договора. В отношении двустороннего договора, указанного в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, стороны подают заявление о досрочном прекращении двустороннего договора КО не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток, предшествующих дате прекращения учета двустороннего договора, указанной в соответствующем заявлении. В отношении двустороннего договора, указанного в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента, стороны двустороннего договора должны подать заявление о досрочном прекращении договора не менее чем за 4 (четыре) месяца до планируемой даты прекращения действия двустороннего договора;исключение стороны двустороннего договора и (или) участника оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, которая является ГТП двустороннего договора,из Реестра субъектов оптового рынка в порядке, определенном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с момента принятия решения об исключении;прекращение стороной двустороннего договора и (или) участником оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, которая является ГТП двустороннего договора,участия в торговой системе оптового рынка в отношении ГТП, которая является ГТП продавца, ГТП покупателя или ГТП двустороннего договора по данному двустороннему договору, ив порядке, определенном *Регламентом допуска субъектов оптового рынка электроэнергии к торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с момента прекращения участия;наличие решения арбитражного (третейского) суда о расторжении двустороннего договора – с момента получения КО такого решения;наступления событий, указанных в п. 22.3 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с момента их наступления.5.14.2. В случае введения государственного регулирования цен (тарифов) КО прекращает учет двусторонних договоров следующих типов:двусторонние договоры в качестве продавца в котором выступает покупатель электрической энергии и мощности;двусторонние договоры, определенные в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, по которым стороны договора не давали поручение о корректировке графика поставки, в соответствии с подп. 3 п. 6.6 настоящего Регламента;двусторонние договоры, определенные в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента;  1. двусторонние договоры, по которым в качестве ГТП покупателя указана ГТП потребления поставщика. | Прекращение учета двустороннего договора5.14.1. КО прекращает учет двустороннего договора в следующих случаях:наступление срока, указанного в заявлении на регистрацию как дата окончания поставки по двустороннему договору;подача сторонами двустороннего договора заявления о досрочном прекращении учета договора. В отношении двустороннего договора, указанного в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, стороны подают заявление о досрочном прекращении двустороннего договора КО не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток, предшествующих дате прекращения учета двустороннего договора, указанной в соответствующем заявлении. В отношении двустороннего договора, указанного в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента, стороны двустороннего договора должны подать заявление о досрочном прекращении договора не менее чем за 4 (четыре) месяца до планируемой даты прекращения действия двустороннего договора;исключение стороны двустороннего договора и (или) участника оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, которая является ГТП двустороннего договора,из Реестра субъектов оптового рынка в порядке, определенном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с момента принятия решения об исключении (в том числе в случае проведения реорганизации, в рамках которой из Реестра субъектов оптового рынка исключается правопредшественник, который является стороной двустороннего договора и (или) участником оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, которая является ГТП двустороннего договора);прекращение стороной двустороннего договора и (или) участником оптового рынка, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, которая является ГТП двустороннего договора,участия в торговой системе оптового рынка в отношении ГТП, которая является ГТП продавца, ГТП покупателя или ГТП двустороннего договора по данному двустороннему договору, ив порядке, определенном *Регламентом допуска субъектов оптового рынка электроэнергии к торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с момента прекращения участия;наличие решения арбитражного (третейского) суда о расторжении двустороннего договора – с момента получения КО такого решения;наступления событий, указанных в п. 22.3 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с момента их наступления.5.14.2. В случае введения государственного регулирования цен (тарифов) КО прекращает учет двусторонних договоров следующих типов:двусторонние договоры в качестве продавца в котором выступает покупатель электрической энергии и мощности;двусторонние договоры, определенные в подп. 1 п. 2.1 настоящего Регламента, по которым стороны договора не давали поручение о корректировке графика поставки, в соответствии с подп. 3 п. 6.6 настоящего Регламента;двусторонние договоры, определенные в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента;  1. двусторонние договоры, по которым в качестве ГТП покупателя указана ГТП потребления поставщика. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, которая предшествует или соответствует дате завершения рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопредшественнику в рамках указанной реорганизации; * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, последующей за датой завершения рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |
| **7** | Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участияВ расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам. После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. | Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участияВ расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам. После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.5** | **Добавить новый пункт** | **Особенности расчетов в случае проведения реорганизации**  1.5.1. В случае проведения реорганизации при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, которая предшествует или соответствует дате завершения рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопредшественнику в рамках указанной реорганизации; * в случае если торговые сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, последующей за датой завершения рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации.  1.5.2. После окончания расчетного периода КО во внерегламентные сроки выполняет в соответствии с настоящим Регламентом расчеты, в которых ГТП и включенное в них оборудование учитываются как отнесенные к правопреемникам в рамках проведенных в расчетном периоде реорганизаций.Данные расчеты выполняются с учетом исключения объемов поставки электроэнергии по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, по которым стороной договора является участник оптового рынка, исключенный из Реестра субъектов оптового рынка вследствие проведения реорганизации, в отношении операционных суток, для которых ранее расчеты выполнялись с учетом объемов поставки электроэнергии по таким свободным договорам. Объемы поставки электроэнергии по каждому такому свободному договору исключаются в отношении операционных суток, начиная с даты рассматриваемой реорганизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (Приложение № 10 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом устанавливаются следующие особенности:   * в случае если сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, которая предшествует или соответствует дате завершения рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопредшественнику в рамках указанной реорганизации; * в случае если сутки, в которые проводятся расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, соответствуют дате, последующей за датой завершения рассматриваемой реорганизации, то ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА 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) |
| **1.3** | **Добавить новый пункт** | В случае проведения реорганизации при проведении расчетов в соответствии с настоящим Регламентом ГТП и включенное в нее оборудование учитываются как отнесенные к правопреемнику в рамках указанной реорганизации. |

**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) |
| **2.7** | **Добавить пункт** | **Особенности проведения платежей и предоставления документов при реорганизации участника оптового рынка**  Первичные учетные документы, счета-фактуры за расчетный период, предшествующий месяцу, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, а также акты сверки расчетов за квартал, последний месяц которого предшествует месяцу, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, формируются ЦФР в отношении участника оптового рынка – правопредшественника (с использованием регистрационной информации правопредшественника) и предоставляются участнику оптового рынка:  – правопредшественнику (с использованием регистрационной информации правопредшественника) в случае, если они направляются не позднее даты получения (включительно) ЦФР информации о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении участника оптового рынка – правопредшественника;  – правопреемнику (с использованием регистрационной информации правопреемника) в случае, если они направляются с рабочего дня, следующего за датой получения ЦФР информации о завершении реорганизации участника оптового рынка в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в отношении участника оптового рынка – правопредшественника, если иное не предусмотрено непосредственным указанием правопреемника.  Первичные учетные документы, счета-фактуры и акты сверки расчетов за расчетный период, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка, а также акты сверки расчетов за квартал, в одном из месяцев которого завершена реорганизация участника оптового рынка, формируются ЦФР в отношении правопреемника участника оптового рынка (с использованием регистрационной информации правопреемника) и направляются также правопреемнику.  При этом направленные ЦФР участнику оптового рынка – правопредшественнику уведомления, отчеты первичные и иные документы правопреемнику участника оптового рынка дополнительно не направляются. |
| **4.3.3** | **Определение величины авансовых платежей за электроэнергию по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ**  Расчет авансовых обязательств/требований осуществляется по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в соответствии с пунктом 4.3.3 настоящего Регламента.  По договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) авансовые обязательства/требования не рассчитываются. | **Определение величины авансовых платежей за электроэнергию по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ**  Расчет авансовых обязательств/требований осуществляется по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в соответствии с пунктом 4.3.3 настоящего Регламента.  По договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) авансовые обязательства/требования не рассчитываются.  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, то расчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ производится в отношении участника оптового рынка – правопреемника. |
| **4.4.1** | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11б и 11в к настоящему Регламенту соответственно) и аналитические отчеты по обязательствам/требованиям на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11.9 и 11.10 к настоящему Регламенту соответственно).  … | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка и расчеты, предусмотренные *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), были проведены во внерегламентные сроки, то КО переформирует и перенаправляет участнику оптового рынка – правопреемнику персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту.  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11б и 11в к настоящему Регламенту соответственно) и аналитические отчеты по обязательствам/требованиям на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11.9 и 11.10 к настоящему Регламенту соответственно).  … |
| **4.4.2** | 4.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов на рынке на сутки вперед Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  9-го и 23-го числа расчетного месяца КО формирует реестры обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (приложения 11.1, 11.2 к настоящему Регламенту), и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. В отношении расчетного периода = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к настоящему Регламенту) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  … | 4.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов на рынке на сутки вперед Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  9-го и 23-го числа расчетного месяца КО формирует реестры обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (приложения 11.1, 11.2 к настоящему Регламенту), и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. В отношении расчетного периода = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам в отношении участника оптового рынка – правопреемника.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к настоящему Регламенту) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  … |
| **5.2** | Расчет финансовых обязательств/требований по оплате электроэнергии, купленной и проданной на балансирующем рынке по договорам купли-продажи на БР и договорам комиссии на БР, а также по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), проводится после получения информации о фактическом объеме производства и потребления электроэнергии участниками оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящим Регламентом, *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | Расчет финансовых обязательств/требований по оплате электроэнергии, купленной и проданной на балансирующем рынке по договорам купли-продажи на БР и договорам комиссии на БР, а также по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами), проводится после получения информации о фактическом объеме производства и потребления электроэнергии участниками оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящим Регламентом, *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, расчет финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на балансирующем рынке за расчетный период осуществляется КО в отношении правопреемника участника оптового рынка. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1.5** | …  **Правопредшественник** – лицо, передавшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.  **Правопреемник** – лицо, приобретшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие правопредшественнику.  … | …  **Правопредшественник** – лицо, передавшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.  **Правопреемник** – лицо, приобретшее в результате реорганизации (или находящееся в процессе реорганизации) или в результате совершения сделки (-ок) энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие правопредшественнику.  … |
| **4.1.4** | В случае принятия уполномоченными лицами участника оптового рынка решения о реорганизации участника оптового рынка участник оптового рынка должен в течение 14 календарных дней направить КО и ЦФР уведомление о начале процедуры реорганизации с указанием предполагаемого срока окончания данной процедуры и приложением надлежаще заверенной копии такого решения, проекта разделительного баланса (передаточного акта) или иного документа, содержащего сведения о переходе прав и обязанностей по договорам участника оптового рынка, связанным с его участием в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также о переходе прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование), владельцем которых он является, и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, владельцем которых он не является. | В случае принятия уполномоченными лицами участника оптового рынка решения о реорганизации участника оптового рынка участник оптового рынка должен в течение 14 календарных дней направить КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление о начале процедуры реорганизации с указанием предполагаемого срока окончания данной процедуры и приложением надлежаще заверенной копии такого решения, проекта передаточного акта (при его наличии) или иного документа, содержащего сведения о переходе прав и обязанностей по договорам участника оптового рынка, связанным с его участием в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, а также о переходе прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование), владельцем которых он является, и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, владельцем которых он не является.  Если соответствующая реорганизация является реорганизацией в форме присоединения участника оптового рынка к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, то к указанному уведомлению должно быть приложено заявление правопреемника о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии по форме Х1, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (с указанием в заявлении всех ГТП, с использованием которых правопреемник намерен получить право участия в торговле электрической энергией (мощностью)). |
| **5.4.1** | …  Решение о лишении правопредшественника права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием ГТП субъектов оптового рынка в связи с предоставлением права участия по указанной ГТП правопреемнику, ранее получившему статус субъекта оптового рынка на основании иной согласованной ГТП, принимается Правлением Коммерческого оператора.  Лишение субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении соответствующей ГТП влечет отмену регистрации такой ГТП, а также прекращение действия оформленных в отношении такой ГТП Акта о согласовании ГТП и Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).  В течение 3 рабочих дней с даты лишения субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении последней (единственной) ГТП при условии, что такой субъект не имеет согласованных ГТП и не участвует в процедуре согласования новой ГТП, Коммерческий оператор направляет в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о лишении организации статуса субъекта оптового рынка и исключении ее из Реестра на основании п. 5.1.4 настоящего Положения и уведомляет об этом соответствующего субъекта оптового рынка.  Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по основаниям, предусмотренным п. 5.2.1 и п. 5.2.4 настоящего Положения, за исключением следующих случаев:  – установления КО несоответствия системы коммерческого учета участника оптового рынка обязательным параметрам в соответствии с п. 5.2 Регламента проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – случаев, указанных в п. 4.1.2 настоящего Положения, –  принимается КО с учетом решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка. | …  Решение о лишении правопредшественника права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием ГТП **п**отребления субъектов оптового рынка в связи с предоставлением права участия по указанной ГТП правопреемнику, ранее получившему статус субъекта оптового рынка на основании иной согласованной ГТП, принимается Правлением Коммерческого оператора.  Лишение субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении соответствующей ГТП влечет отмену регистрации такой ГТП, а также прекращение действия оформленных в отношении такой ГТП Акта о согласовании ГТП и Акта о соответствии системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).  В течение 3 рабочих дней с даты лишения субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении последней (единственной) ГТП при условии, что такой субъект не имеет согласованных ГТП и не участвует в процедуре согласования новой ГТП, Коммерческий оператор направляет в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о лишении организации статуса субъекта оптового рынка и исключении ее из Реестра на основании п. 5.1.4 настоящего Положения и уведомляет об этом соответствующего субъекта оптового рынка.  Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по основаниям, предусмотренным п. 5.2.1 и п. 5.2.4 настоящего Положения, за исключением следующих случаев:  – установления КО несоответствия системы коммерческого учета участника оптового рынка обязательным параметрам в соответствии с п. 5.2 Регламента проведения проверок систем коммерческого учета участников оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – случаев, указанных в п. 4.1.2 настоящего Положения;  – случаев, предусмотренных п. 2.3 приложения 2 к настоящему Положению, –  принимается КО с учетом решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка. |
| **5.4.2** | …  Решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщика электрической энергии (мощности) может быть принято Правлением КО в случае, если в отношении соответствующей ГТП поставщика электрической энергии (мощности) Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о возможности прекращения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью), указанное в п. 4.3.3 настоящего Положения, если иное не установлено в соответствующем решении Наблюдательного совета Совета рынка. | …  Решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщика электрической энергии (мощности) может быть принято Правлением КО в случае, если в отношении соответствующей ГТП поставщика электрической энергии (мощности) Наблюдательным советом Совета рынка было принято решение о возможности прекращения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью), указанное в п. 4.3.3 настоящего Положения, если иное не установлено в соответствующем решении Наблюдательного совета Совета рынка.  Решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления поставщика электрической энергии (мощности), принимается Наблюдательным советом Совета рынка в случае наличия основания для лишения такого права одновременно в отношении как ГТП поставщика электрической энергии (мощности), так и вышеуказанных ГТП потребления, закрепленных за этим же субъектом оптового рынка. |
| **Приложение 2, п. 2** | Правопреемникам (в том числе организациям, созданным в результате реорганизации субъектов оптового рынка, получивших данный статус до даты вступления в силу Правил оптового рынка, или на основании иных решений, принятых во исполнение требований ст. 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 36-ФЗ (далее – организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка) для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке необходимо выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  1) вступить в члены Совета рынка (в случае если правопреемник не является членом Совета рынка);  2) подписать *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, предусмотренном п. 2.4.2 настоящего Положения (в случае если правопреемник не заключил *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* ранее или в результате реорганизации не получил (не получит) права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в соответствии с передаточным актом или в результате совершения сделки о замене стороны по соответствующему договору):   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * заключить договор с Коммерческим оператором на оказание услуг удостоверяющего центра (далее – договор УЦ) и (или в случае, если к правопреемнику перешли права и обязанности по договору УЦ) получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр»; * оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) (в случае если правопреемник не получил (не получит) право использования указанного ПО в результате реорганизации).   Правопреемники, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  3) предоставить в КО заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1 (или Х2 в случае, если правопреемник уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в пп. 2.1 либо 2.2 настоящего приложения. Заявление по форме Х1 либо по форме Х2 предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_WEB).  Требования настоящего приложения для правопреемников, образованных в результате реорганизации правопредшественников – субъектов оптового рынка, не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.  Заявителем, намеренным получить статус субъекта оптового рынка и находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, требования подп. 1 настоящего пункта выполняются в порядке и сроки, предусмотренные разделом 6 Положения о Членах Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», утвержденного решением Наблюдательного совета Совета рынка.  2.1. Правопреемники в результате реорганизации субъектов оптового рынка предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:  – подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты реорганизации до даты получения права участия в торговле правопреемником торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения или слияния). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB);  – копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов) (не предоставляется заявителем, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);  – выписку из передаточного акта, свидетельствующую о правопреемстве следующих прав и обязанностей в случае, если правопреемство таких прав и обязанностей произошло (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения):   * по договорам о присоединении к торговой системе оптового рынка; * по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке; * о переходе права собственности или права владения на ином законном основании на энергопринимающие устройства и (или) генерирующее оборудование; * по договорам, подтверждающим наличие у правопредшественника права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств; * по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета и (или) использовал данные системы коммерческого учета, имеющейся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующих энергопринимающих устройств и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав собственности на АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику; * в отношении системы связи (пользования системой связи), обеспечивающей передачу Системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах, в случаях, установленных настоящим Положением; * в отношении специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * по *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих соглашений о применении электронной подписи, договора оказания услуг удостоверяющего центра); * по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договорам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).   Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB);  – заявление о безусловном намерении организации-правопреемника заключить с Советом рынка договоры поручительства, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности, – для юридических лиц, в отношении которых *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности установлена обязанность заключить договоры поручительства в отношении объекта (-ов) генерации, дата начала фактической поставки мощности с использованием которого (-ых) по Договорам о предоставлении мощности на момент завершения реорганизации субъектов оптового рынка не наступила. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_WEB);   * заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии на материальном носителе (код формы GTP\_FORMA24\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).   2.2. Правопреемники на основании совершения сделки (-ок) предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:   * копии документов, подтверждающих приобретение энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOBST\_WEB); * подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты совершения сделки до даты получения права участия в торговле правопреемником, торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, и (или) использовал данные системы коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, имеющуюся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующего энергопринимающего устройства и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав использования АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_ASKUE\_PEREHOD\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав собственности или иного законного права владения (пользования) на систему связи, обеспечивающую передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах. Документы предоставляются через веб-приложение (код формы ORG\_SOTIASSO\_PEREHOD\_WEB); * уведомление о заключении и (или) изменении договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_WEB); наименование файла должно соответствовать наименованию формы) и договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_ODU\_WEB),а также копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и копии договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике); * заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).   2.3. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных правопреемником документов.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, включающей объект ВИЭ и закрепленной за правопредшественником – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –  то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней направляет результаты проверки правопреемнику.  В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Коммерческим оператором результатов проверки документов правопреемник обязан устранить замечания и направить исправленные документы Коммерческому оператору для возобновления процедуры присвоения правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В случае непоступления в установленный срок в адрес КО исправленных документов, а также в случае троекратного формирования отрицательных результатов такой проверки с момента регистрации заявления в КО, процедура рассмотрения заявления прекращается.  Правопреемник направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов правопреемника на проведение процедуры получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации за заявителем ГТП и предоставления права торговли на оптовом рынке правопреемнику являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки должен направить уведомление об этом правопреемнику.  2.3.1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов правопреемника должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (за исключением случаев, предусмотренных п. 2.3.2 настоящего приложения).  В случае если комплект документов с заявлением по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию был предоставлен правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, вышеуказанный пакет документов направляется Коммерческим оператором в Совет рынка одновременно:  – по всем ГТП генерации, сформированным в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к договорам на модернизацию (за исключением оборудования, выведенного из эксплуатации в рамках реализации мероприятий по модернизации);  – по всем остальным ГТП генерации, относящимся к соответствующей (-им) электрической (-им) станции (-ям), к которой (-ым) относятся вышеуказанные ГТП генерации, –  в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов правопреемника по последней из таких ГТП генерации.  Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов с одновременным рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника по соответствующей ГТП. Статус субъекта оптового рынка присваивается правопреемнику одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка и регистрацией ГТП с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка или с даты завершения реорганизации – в случае если статус субъекта оптового рынка присваивается заявителю, находящемуся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка.  Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, а также выполнения требования п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (у заявителя, находящегося в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по соответствующей ГТП правопредшественника возникает с даты завершения реорганизации и присвоения статуса субъекта оптового рынка).  При этом в случае, если правопреемник является организацией, образованной в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения или слияния, п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется.  Заявителем, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, копия Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации предоставляется в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты завершения реорганизации и получения статуса субъекта оптового рынка. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB). Коммерческий оператор регистрирует соответствующие изменения в торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.9 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и уведомляет об этом лиц, указанных в п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  2.3.2. В случае если рассмотрение вопроса о лишении правопредшественника права на участие в отношении соответствующей ГТП относится к компетенции Коммерческого оператора, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке также осуществляется Коммерческим оператором.  Вышеуказанные вопросы рассматриваются одновременно на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 2.3 настоящего приложения, и выполнения требований буллита 1 п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется в отношении правопреемников в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения.  Группа точек поставки регистрируется за правопреемником с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, в том числе договоров банковского счета (основного и торгового) с уполномоченной кредитной организацией.  2.3.3. Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику, намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого иным субъектом оптового рынка была подана ценовая заявка на КОМ и мощность соответствующего генерирующего объекта отобрана по результатам КОМ, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.5 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров.  Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику, намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, отнесенное в установленном законодательством Российской Федерации порядке к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.6 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров. | Правопреемникам (в том числе организациям, созданным в результате реорганизации субъектов оптового рынка, получивших данный статус до даты вступления в силу Правил оптового рынка, или на основании иных решений, принятых во исполнение требований ст. 6 Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 36-ФЗ (далее – организации, созданные в процессе реформирования субъектов оптового рынка) для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке необходимо выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры (за исключением случаев, когда обязанность по выполнению соответствующих процедур, согласно настоящему пункту, возложена на правопредшественника):  1) вступить в члены Совета рынка (в случае если правопреемник не является членом Совета рынка);  2) подписать *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* в порядке, предусмотренном п. 2.4.2 настоящего Положения (в случае если правопреемник не заключил *Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка* ранее или в результате реорганизации не получил (не получит) права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в соответствии с передаточным актом или в результате совершения сделки о замене стороны по соответствующему договору):   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * заключить договор с Коммерческим оператором на оказание услуг удостоверяющего центра (далее – договор УЦ) и (или в случае, если к правопреемнику перешли права и обязанности по договору УЦ) получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр»; * оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB) (в случае если правопреемник не получил (не получит) право использования указанного ПО в результате реорганизации).   Правопреемники, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  3) предоставить в КО:  – для случаев правопреемства на основании совершения сделки (-ок) – заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1 (или Х2 в случае, если правопреемник уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в п. 2.2 настоящего приложения. Заявление по форме Х1 либо по форме Х2 предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_WEB);  – для случаев правопреемства в результате реорганизации субъектов оптового рынка – заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1.1 (или Х2.1 в случае, если правопреемник уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в п. 2.1 настоящего приложения. Указанные в настоящем буллите документы предоставляются правопредшественником до завершения реорганизации. Заявление по форме Х1.1 либо по форме Х2.1 предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_WEB).  Требования настоящего приложения не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.  Заявителем, намеренным получить статус субъекта оптового рынка и находящимся в процессе реорганизации, требования подп. 1 настоящего пункта выполняются в порядке и сроки, предусмотренные разделом 6 Положения о Членах Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью», утвержденного решением Наблюдательного совета Совета рынка.  2.1. Правопредшественники, находящиеся в процессе реорганизации, предоставляют в КО следующий документ, оформленный в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:  *–* выписку из передаточного акта, утвержденного учредителями (участниками) юридического лица или органом, принявшим решение о реорганизации юридического лица, свидетельствующую о правопреемстве в результате реорганизации одним правопреемником всех прав и обязанностей, связанных с осуществлением торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в частности (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения и слияния):   * по договорам о присоединении к торговой системе оптового рынка; * по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке; * о переходе права собственности или права владения на ином законном основании на энергопринимающие устройства и (или) генерирующее оборудование; * по договорам, подтверждающим наличие у правопредшественника права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств; * по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета и (или) использовал данные системы коммерческого учета, имеющейся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующих энергопринимающих устройств и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав собственности на АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику; * в отношении системы связи (пользования системой связи), обеспечивающей передачу Системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах, в случаях, установленных настоящим Положением; * в отношении специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * по *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих соглашений о применении электронной подписи, договора оказания услуг удостоверяющего центра); * по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договорам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).   Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB).  2.2. Правопреемники на основании совершения сделки (-ок) предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с п. 2.2 настоящего Положения:   * копии документов, подтверждающих приобретение энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOBST\_WEB); * подписанное правопредшественником и правопреемником соглашение, в соответствии с которым с даты совершения сделки до даты получения права участия в торговле правопреемником, торговля на ОРЭМ осуществляется правопредшественником. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_SOGLASHEN\_PRAVOPREEM\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав по договорам, на основании которых правопредшественник использовал систему коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, и (или) использовал данные системы коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, имеющуюся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующего энергопринимающего устройства и (или) генерирующего оборудования, или о передаче прав использования АИИС КУЭ в случае, если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику. Документы предоставляются в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_ASKUE\_PEREHOD\_WEB); * копии документов, подтверждающих переход к правопреемнику прав собственности или иного законного права владения (пользования) на систему связи, обеспечивающую передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и установленной на генерирующем оборудовании или на энергопринимающих устройствах. Документы предоставляются через веб-приложение (код формы ORG\_SOTIASSO\_PEREHOD\_WEB); * уведомление о заключении и (или) изменении договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_WEB); наименование файла должно соответствовать наименованию формы) и договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_UVED\_DOG\_USLUG\_ODU\_WEB),а также копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и копии договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если правопреемник относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике); * заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равный календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB).   2.3. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных документов.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, включающей объект ВИЭ и закрепленной за правопредшественником – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию) и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –  то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  В случае если заявление предоставлено правопредшественником, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, Коммерческий оператор также проверяет выполнение требования п. 4.1.4 настоящего Положения о предоставлении заявления правопреемника по форме Х1.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней направляет результаты проверки заявителю.  В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Коммерческим оператором результатов проверки документов заявитель обязан устранить замечания и направить исправленные документы Коммерческому оператору для возобновления процедуры присвоения правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В случае непоступления в установленный срок в адрес КО исправленных документов, а также в случае троекратного формирования отрицательных результатов такой проверки с момента регистрации заявления в КО, процедура рассмотрения заявления прекращается.  Заявитель направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов заявителя на проведение процедуры получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права торговли на оптовом рынке правопреемнику являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки должен направить уведомление об этом заявителю.  2.3.1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов заявителя должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (за исключением случаев, предусмотренных п. 2.3.2 настоящего приложения).  В случае если комплект документов с заявлением по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию был предоставлен правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, вышеуказанный пакет документов направляется Коммерческим оператором в Совет рынка одновременно:  – по всем ГТП генерации, сформированным в отношении генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к договорам на модернизацию (за исключением оборудования, выведенного из эксплуатации в рамках реализации мероприятий по модернизации);  – по всем остальным ГТП генерации, относящимся к соответствующей (-им) электрической (-им) станции (-ям), к которой (-ым) относятся вышеуказанные ГТП генерации, –  в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления уведомления о соответствии пакета документов правопреемника по последней из таких ГТП генерации.  Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка, включении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов с одновременным рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника по соответствующей ГТП. Статус субъекта оптового рынка присваивается правопреемнику одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка и регистрацией ГТП с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка или с даты завершения реорганизации – в случае если статус субъекта оптового рынка присваивается правопреемнику, находящемуся в процессе реорганизации.  Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, а также выполнения требования п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (у правопреемника, находящегося в процессе реорганизации, право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по соответствующей ГТП правопредшественника возникает с даты завершения реорганизации и присвоения статуса субъекта оптового рынка).  При этом в случае, если правопреемник является организацией, образованной в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения или слияния, п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется.  Коммерческий оператор регистрирует соответствующие изменения в торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.9 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и уведомляет об этом лиц, указанных в п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  2.3.2. В случае если рассмотрение вопроса о лишении правопредшественника права на участие в отношении соответствующей ГТП относится к компетенции Коммерческого оператора, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке также осуществляется Коммерческим оператором.  Вышеуказанные вопросы рассматриваются одновременно на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 2.3 настоящего приложения, и выполнения требований буллита 1 п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом п. 2.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не применяется в отношении правопреемников в результате реорганизации правопредшественника в форме присоединения.  Группа точек поставки регистрируется за правопреемником на основании совершения сделки (-ок) с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника на основании совершения сделки (-ок) одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника с 1 (первого) числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка, в том числе договоров банковского счета (основного и торгового) с уполномоченной кредитной организацией.  Группа точек поставки правопредшественника регистрируется за правопреемником одновременно с возникновением у него права участия в торговле электрической энергией и мощностью с ее использованием и лишением права на участие в торговле электрической энергией и мощностью с ее использованием правопредшественника с даты завершения соответствующей реорганизации.  2.3.3. Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику на основании совершения сделки (-ок), намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого иным субъектом оптового рынка была подана ценовая заявка на КОМ и мощность соответствующего генерирующего объекта отобрана по результатам КОМ, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.5 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров.  Для получения права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке правопреемнику на основании совершения сделки (-ок), намеренному получить право участия по группе точек поставки, в состав которой включено генерирующее оборудование, отнесенное в установленном законодательством Российской Федерации порядке к генерирующему оборудованию, поставляющему мощность в вынужденном режиме, помимо выполнения требований пунктов 2.1, 2.2 настоящего приложения, необходимо представить Коммерческому оператору заявление по форме 1.6 приложения 1 к настоящему Положению, подписанное уполномоченным представителем правопреемника, имеющим право осуществлять от имени правопреемника заключение (изменение) поименованных в указанном заявлении договоров.  2.3.4. В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты завершения реорганизации правопреемник предоставляет в КО следующие документы:  – копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB);  – выписку из передаточного акта, свидетельствующую о правопреемстве прав и обязанностей, указанных в п. 2.1 настоящего приложения (за исключением случаев реорганизации в форме присоединения и слияния). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB);  – заявление о безусловном намерении организации-правопреемника заключить с Советом рынка договоры поручительства, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности, – для юридических лиц, в отношении которых *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и (или) агентским договором и договором о предоставлении мощности установлена обязанность заключить договоры поручительства в отношении объекта (-ов) генерации, дата начала фактической поставки мощности с использованием которого (-ых) по договорам о предоставлении мощности на момент завершения реорганизации субъектов оптового рынка не наступила. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_WEB);  – заявление о применении в отношении заявителя результатов конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности текущего периода поставки мощности (равного календарному году) в случае, если заявитель приобрел право собственности на ранее введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование, включенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности в перечень оборудования на текущий период поставки мощности, и намерен осуществлять поставку мощности в течение текущего периода поставки мощности. Форма заявления указана в приложении 1 (форма 24) к настоящему Положению. Заявление предоставляется в графической электронной копии на материальном носителе (код формы GTP\_FORMA24\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA24\_WEB). |
| **Приложение 2** | **Дополнить п. 2.3.5** | В течение одного рабочего дня с даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка КО направляет соответствующие уведомления в СР и ЦФР. |
| **Приложение 2, п. 5.2** | **Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекту оптового рынка при реорганизации гарантирующего поставщика**  Организация, к которой при реорганизации гарантирующего поставщика (далее – правопредшественник ГП) в порядке правопреемства перешли его права и обязанности по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) (далее – правопреемник ГП), приобретает статус гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном п. 200 Основных положений функционирования розничных рынков.  Для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке правопреемник ГП должен выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  1) вступить в члены Ассоциации «НП Совет рынка» (в случае если правопреемник ГП не является членом Ассоциации «НП Совет рынка»);  2) подписать Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 2.4.2 настоящего Положения, а также осуществить следующие действия:   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * заключить договор с Коммерческим оператором на оказание услуг удостоверяющего центра (далее – договор УЦ) и (или в случае, если к правопрепреемнику ГП перешли права и обязанности по договору УЦ) получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр»; * оплатить экземпляры специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и предоставить документ, подтверждающий оплату. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_OPLATA\_PO\_WEB (в случае если правопреемник не получил право использования указанного ПО в результате реорганизации).   Правопреемники ГП, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  3) направить КО заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в Реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х4 (или Х3 в случае, если правопреемник ГП уже является субъектом оптового рынка) и документы, указанные в п. 5.2.1 настоящего приложения. Заявление по форме Х3 либо по форме Х4 предоставляется в электронном виде через WEB–приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X4\_WEB).  Требования настоящего приложения для правопреемников ГП, образованных в результате реорганизации правопредшественников ГП – субъектов оптового рынка, не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.   * + 1. Правопреемник ГП одновременно с заявлением предоставляет в КО следующие документы: * копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника (-ов) гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB); * решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о присвоении статуса гарантирующего поставщика правопреемнику гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB); * выписку из передаточного акта, свидетельствующую о правопреемстве следующих прав и обязанностей в случае, если правопреемство таких прав и обязанностей произошло: * по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; * по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке; * по договорам, подтверждающим наличие у правопредшественника гарантирующего поставщика права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств; * по договорам, на основании которых правопредшественник гарантирующего поставщика использовал систему коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, и (или) использовал данные системы коммерческого учета, в том числе АИИС КУЭ, имеющуюся в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении соответствующих энергопринимающих устройств, или о передаче прав использования АИИС КУЭ, в случае если система коммерческого учета принадлежала правопредшественнику ГП; * по соглашению о применении электронной подписи и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник гарантирующего поставщика не имеет действующих соглашений о применении электронной подписи, договора оказания услуг удостоверяющего центра); * по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если правопреемник ГП в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договорам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если Правопреемник ГП относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).   Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_VIPISKA\_PRAVOPEREEM\_WEB).   * + 1. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных правопреемником гарантирующего поставщика документов.   При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня направляет результаты проверки правопреемнику гарантирующего поставщика.  Правопреемник ГП направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов правопреемника гарантирующего поставщика являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки должен направить правопреемнику гарантирующего поставщика уведомление о соответствии документов.   * + 1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления Правопреемнику ГП уведомления о соответствии пакета документов заявителя должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в Реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (если иное не предусмотрено п. 5.2.3.1 настоящего приложения).   Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке присваивается правопреемнику гарантирующего поставщика одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка и регистрацией ГТП с даты принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника гарантирующего поставщика одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с 1-го числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка.  5.2.3.1. В случае если правопреемник гарантирующего поставщика является субъектом оптового рынка, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником гарантирующего поставщика, ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 5.2.2 настоящего приложения, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Группа точек поставки регистрируется за Правопреемником ГП с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП возникает у правопреемника гарантирующего поставщика одновременно с лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с 1-го числа месяца, следующего за датой принятия вышеуказанного решения, при условии подписания им необходимых договоров, указанных в п. 26 Правил оптового рынка.  … | **Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекту оптового рынка при реорганизации гарантирующего поставщика**  Организация, к которой при реорганизации гарантирующего поставщика (далее – правопредшественник ГП) в форме слияния или присоединения в порядке правопреемства перешли все его права и обязанности, связанные с торговлей электрической энергией и мощностью на оптовом и розничных рынках в зоне деятельности гарантирующего поставщика (далее – правопреемник ГП), приобретает статус гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном п. 200 Основных положений функционирования розничных рынков.  Для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке правопреемник ГП должен выполнить в указанном в настоящем пункте порядке следующие процедуры:  1) вступить в члены Ассоциации «НП Совет рынка» (в случае если правопреемник ГП не является членом Ассоциации «НП Совет рынка»);  2) осуществить следующие действия:   * заключить договор банковского счета с уполномоченной кредитной организацией; * получить ключи и сертификаты ЭП в соответствии с требованиями и процедурой, указанными на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Допуск к торговой системе. Удостоверяющий центр».   Правопреемники ГП, к которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и договору УЦ, обязаны представить документы, предусмотренные бул. 1, 3–8 п. 2.4.2 настоящего Положения для присоединения к системе электронного документооборота Коммерческого оператора;  Правопредшественники ГП в процессе реорганизации обязаны до завершения реорганизации направить КО:  – заявление о присвоении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии, внесении в реестр субъектов оптового рынка и (или) регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х1.1 (или Х2.1 в случае, если правопреемник ГП уже является субъектом оптового рынка). Заявление по форме Х1.1 либо по форме Х2.1 предоставляется в электронном виде через WEB–приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_WEB или GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_WEB);  – решение уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о присвоении статуса гарантирующего поставщика правопреемнику гарантирующего поставщика. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB).  Требования настоящего приложения для правопреемников ГП, образованных в результате реорганизации правопредшественников ГП – субъектов оптового рынка, и для правопредшественников ГП не распространяют свое действие на случаи реорганизации субъектов оптового рынка в форме преобразования. Реорганизация субъекта оптового рынка в форме преобразования не влечет необходимости выполнения процедур для получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации ГТП и получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, предусмотренных настоящим Положением или *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Сведения о преобразовании субъектов оптового рынка вносятся в регистрационную информацию в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Положения.   * + 1. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от правопредшественника ГП документов, предусмотренных п. 5.2 настоящего приложения, проводит их проверку.   При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня направляет результаты проверки правопредшественнику ГП.  В случае если заявление предоставлено правопредшественником ГП, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, Коммерческий оператор дополнительно проверяет выполнение требования п. 4.1.4 настоящего Положения о предоставлении заявления правопреемника по форме Х1.  Правопредшественник ГП устраняет замечания и повторно направляет пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки должен направить правопредшественнику ГП уведомление о соответствии документов.   * + 1. Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты направления правопредшественнику ГП уведомления о соответствии пакета документов заявителя должен направить в Совет рынка пакет документов для рассмотрения Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в Реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (если иное не предусмотрено п. 5.2.2.1 настоящего приложения).   Рассмотрение Наблюдательным советом Совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику гарантирующего поставщика статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании после получения Советом рынка соответствующего пакета документов одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке присваивается правопреемнику гарантирующего поставщика одновременно с включением в реестр субъектов оптового рынка, регистрацией ГТП, возникновением права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с ее использованием и лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с даты завершения реорганизации.  5.2.2.1. В случае если правопреемник гарантирующего поставщика является субъектом оптового рынка, рассмотрение вопроса о регистрации за правопреемником гарантирующего поставщика ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании Правления Коммерческого оператора после направления уведомления, указанного в п. 5.2.1 настоящего приложения, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке правопредшественника гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Группа точек поставки регистрируется за правопреемником ГП одновременно с возникновением у него права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с ее использованием и лишением права на участие по соответствующей ГТП правопредшественника гарантирующего поставщика с даты завершения реорганизации.  5.2.3. В течение одного рабочего дня с даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о завершении реорганизации правопредшественника ГП КО направляет соответствующие уведомления в СР и ЦФР.  В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты завершения реорганизации правопреемник ГП предоставляет в КО копию Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации правопредшественника ГП. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_MED) или через веб-приложение (код формы ORG\_SVIDET\_EGRYL\_WEB).  … |

**ДЕЙСТВУЮЩАЯ РЕДАКЦИЯ**

**Форма Х1**

(на бланке заявителя)

Председателю Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о получении статуса субъекта оптового рынка и внесении в Реестр субъектов оптового рынка**

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

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

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств на основании (в результате)

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

(*реорганизация с указанием вида / заключение договора с указанием типа)*

в отношении которых зарегистрирована группа точек поставки на оптовом рынке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(код ГТП)*

за субъектом оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

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

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение получить статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), зарегистрировать группу точек поставки потребления (генерации) в отношении вышеуказанных энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

Заявитель подтверждает, что состав группы точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной группе точек поставки.

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

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

**ПРЕДЛАГАЕМАЯ РЕДАКЦИЯ**

**Форма Х1**

(на бланке заявителя)

Председателю Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о получении статуса субъекта оптового рынка и внесении в реестр субъектов оптового рынка**

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

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

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств на основании (в результате)

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

(*заключение договора с указанием типа / реорганизация в форме присоединения к заявителю участника оптового рынка)*

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(код (-ы) ГТП)*

за субъектом оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(наименование правопредшественника с указанием организационно-правовой формы)*

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение получить статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), зарегистрировать вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (их) использованием.

Заявитель – правопреемник в результате сделки, подтверждает, что состав групп (-ы) точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель – правопреемник в результате сделки, подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной (-ых) группе (-ах) точек поставки.

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

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Добавить форму**

**Форма Х1.1**

(на бланке заявителя)

Председателю Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о предоставлении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и внесении в реестр субъектов оптового рынка**

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

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

в связи с началом процедуры реорганизации в форме

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

(*форма реорганизации)*

с переходом к \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование правопреемника с указанием организационно-правовой формы)*

с даты завершения реорганизации энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых закреплена (-ы) на оптовом рынке группа (-ы) точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(указать код и наименование ГТП, закрепленных за правопредшественником)*

в соответствии с требованиями пп. 28, 29 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, просит присвоить правопреемнику статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), внести в реестр субъектов оптового рынка, зарегистрировать за ним вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и предоставить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (их) использованием с даты завершения реорганизации.

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

*(должность руководителя, М. П.) (подпись) (Ф. И. О.)*

**ДЕЙСТВУЮЩАЯ РЕДАКЦИЯ**

**Форма Х2**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле**

**электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств в результате

|  |  |
| --- | --- |
| Реорганизации / совершения сделки (указать форму реорганизации / вид сделки) |  |

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП |  |
| Буквенный код ГТП |  |

за субъектом оптового рынка

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать группу точек поставки потребления (генерации) в отношении вышеуказанных энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

Заявитель подтверждает, что состав группы точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной группе точек поставки.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(должность представителя) (Ф. И. О.)*

# ПРЕДЛАГАЕМАЯ РЕДАКЦИЯ

# Форма Х2

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле**

**электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств в результате

|  |  |
| --- | --- |
| совершения сделки (указать вид сделки) |  |

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП |  |
| Буквенный код ГТП |  |

за субъектом оптового рынка

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (-их) использованием.

Заявитель подтверждает, что состав групп (-ы) точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной (-ых) группе (-ах) точек поставки.

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

*(должность представителя) (Ф. И. О.)*

**Добавить форму**

# Форма Х2.1

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации за правопреемником групп (-ы) точек поставки и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

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

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

в связи с началом процедуры реорганизации в форме

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

(*форма реорганизации)*

с переходом к субъекту оптового рынка

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

*(полное наименование правопреемника с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в реестре субъектов оптового рынка)*

с даты завершения реорганизации энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых закреплена (-ы) на оптовом рынке группа (-ы) точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(указать код и наименование ГТП, закрепленных за правопредшественником)*

в соответствии с требованиями пп. 28, 29 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, просит зарегистрировать за правопреемником вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и предоставить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (их) использованием с даты завершения реорганизации.

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

*(должность представителя) (Ф. И. О.)*

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | …  Указанные выше договоры заключаются субъектом оптового рынка в соответствии со стандартными формами, являющимися приложением к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  В случае реорганизации участника оптового рынка путем его присоединения к юридическому лицу, которое с даты завершения реорганизации приобретает статус субъекта оптового рынка, организации коммерческой инфраструктуры после регистрации такого субъекта в торговой системе оптового рынка используют реквизиты правопреемника при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а КО и СР используют реквизиты правопреемника при формировании документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров, начиная с расчетного периода, следующего за месяцем завершения реорганизации (но не ранее месяца, с которого у правопреемника возникает право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью), до указанной даты при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а также при формировании КО и СР документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров используются реквизиты правопредшественника.  … | …  Указанные выше договоры заключаются субъектом оптового рынка в соответствии со стандартными формами, являющимися приложением к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  В случае реорганизации участника оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры используют реквизиты правопреемника при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а КО и СР используют реквизиты правопреемника при формировании документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров:  – начиная с расчетного периода – месяца завершения реорганизации, если датой завершения реорганизации и возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией и мощностью является 1-е число месяца;  – начиная с расчетного периода, следующего за месяцем завершения реорганизации, если датой завершения реорганизации и возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией и мощностью является дата, отличная от 1-го числа месяца.  До указанного момента при формировании экземпляров, заключении и изменении указанных выше договоров, а также при формировании КО и СР документов во исполнение *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* и указанных выше договоров используются реквизиты правопредшественника.  … |
| **3.9** | КО регистрирует субъекта оптового рынка в торговой системе оптового рынка с указанием присвоенного идентификационного кода участника и кода группы точек поставки, в отношении которой получено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, с даты возникновения у него права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (в отношении заявителя, находящегося в процессе реорганизации в форме присоединения к нему юридического лица – субъекта оптового рынка, получившего право участия в торговле электрической энергией и мощностью в порядке, предусмотренном п. 2.3.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации). | КО регистрирует субъекта оптового рынка в торговой системе оптового рынка с указанием присвоенного идентификационного кода участника и кода группы точек поставки, в отношении которой получено право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке, с даты возникновения у него права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (в отношении субъекта оптового рынка, получившего право участия в торговле электрической энергией и мощностью в результате реорганизации, завершившейся в дату, отличную от 1-го числа месяца, – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения реорганизации). |
| **3.14** | КО 20 (двадцатого) числа каждого месяца либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем, формирует перечень субъектов оптового рынка, получивших право (лишившихся права) участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в отношении которых получено (прекращено) право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.5 настоящего Регламента, п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту), а также сечений коммерческого учета, в отношении которых приняты решения о вступлении в действие перечней средств измерений в порядке, предусмотренном п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту (далее для целей настоящего пункта – перечень), и в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты формирования перечня направляет его в СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК.  В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка либо Правлением КО решения о предоставлении (лишении) права участия в торговле электрической энергией (мощностью), влекущего изменение сформированного КО перечня на следующий календарный месяц, КО информирует о данных изменениях СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК в течение 1 (одного) дня с даты принятия указанного решения.  В случае если день направления указанного перечня приходится на нерабочий день, днем его направления будет считаться ближайший следующий за ним рабочий день | КО 20 (двадцатого) числа каждого месяца либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем, формирует перечень субъектов оптового рынка, получивших право (лишившихся права) участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в отношении которых получено (прекращено) право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (в том числе в порядке, предусмотренном п. 3.5 настоящего Регламента, п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту), а также сечений коммерческого учета, в отношении которых приняты решения о вступлении в действие перечней средств измерений в порядке, предусмотренном п. 2.2 приложения 2 к настоящему Регламенту (далее для целей настоящего пункта – перечень), и в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты формирования перечня направляет его в СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК.  В случае принятия Наблюдательным советом Совета рынка либо Правлением КО решения о предоставлении (лишении) права участия в торговле электрической энергией (мощностью), влекущего изменение сформированного КО перечня на следующий календарный месяц, КО информирует о данных изменениях СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК в течение 1 (одного) рабочего дня с даты принятия указанного решения или с даты вступления в силу такого решения (для случаев получения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) в связи с завершением реорганизации субъекта оптового рынка).  Получение права участия в торговле электрической энергией (мощностью) в связи с завершением реорганизации субъекта оптового рынка 1-го числа месяца влечет изменение сформированного КО перечня на текущий календарный месяц. КО информирует о данных изменениях СО, Совет рынка, ЦФР и ФСК в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения такого права.  В случае если день направления указанного перечня приходится на нерабочий день, днем его направления будет считаться ближайший следующий за ним рабочий день |

**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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 7.3.1** | В случае изменения реквизитов (данных) участника ЭДО, включенных в поле Subject Name сертификатов ключей подписи (за исключением адреса электронной почты) участник ЭДО должен произвести замену таких сертификатов ключей подписи в соответствии со следующей процедурой:  … | В случае изменения реквизитов (данных) участника ЭДО, включенных в поле Subject Name сертификатов ключей подписи (за исключением случаев, указанных в п. 7.5 настоящих Правил, а также изменения адреса электронной почты) участник ЭДО должен произвести замену таких сертификатов ключей подписи в соответствии со следующей процедурой:  … |
| **Приложение 1, п. 7.5** | **Дополнить пунктом 7.5** | В случае реорганизации участника ЭДО, начиная с даты, следующей за датой завершения реорганизации, ЭД направляются от лица участника оптового рынка, который является правопреемником в рамках реорганизации, с использованием ЭП, в сертификате ключа подписи которой указаны реквизиты правопреемника, и при условии подтверждения полномочий физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника, в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.  Участники ЭДО, которым в результате реорганизации перешли права и обязанности по Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка и договору оказания услуг удостоверяющего центра (в случае если правопреемник не имеет действующих Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, Договора оказания услуг Удостоверяющего центра КО), с целью бесперебойного осуществления ЭДО обязаны по окончании реорганизации незамедлительно получить сертификаты ключей подписи в соответствии с процедурой, определяемой Договором оказания услуг Удостоверяющего центра КО, а также подтвердить полномочия физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника, в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил.  КО не несет ответственности за неблагоприятные последствия, вызванные невозможностью осуществления ЭДО по причине отсутствия у участника ЭДО, которому в результате реорганизации перешли права и обязанности по Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка, ЭП, в сертификате ключа подписи которой указаны реквизиты участника ЭДО – правопреемника, и (или) неподтверждения полномочий физического лица, указанного в качестве владельца в сертификате ключа подписи правопреемника, в порядке, предусмотренном п. 5.1.4 настоящих Правил. |

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

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х1.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 приложения 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X1\_1\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х1.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 приложения 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 приложения 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_1\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2.1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2, п. 5.2 приложения 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |

**Приложение № 5.3.2**

**Дата вступления в силу:** c1 марта 2022 года и действуют по 30 сентября 2022 года (включительно).

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.12** | Замещающие методы расчета используются в отношении групп точек поставки в следующих случаях:  − отсутствуют акты учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), сформированные поставщиками электроэнергии в порядке, установленном п. 3.9 настоящего Регламента;  − отсутствуют акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51020), сформированные участником оптового рынка, в состав ГТП потребления которого входят внутренние сечения, в порядке, установленном п. 7.4 настоящего Регламента (в том числе в связи с невыполнением требований раздела 5 настоящего Регламента);  − имеются расхождения между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, содержащимися в сформированном в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акте учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО и сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт·ч;  − со стороны поставщиков электроэнергии либо в отношении внутренних сечений для случаев, предусмотренных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента, в КО направлены корректирующие акты учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075) либо корректирующие акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) соответственно;  − отсутствуют акты учета (оборота) ГАЭС в отношении произведенной или потребленной генератором (-ами) в двигательном режиме электроэнергии ГАЭС;  − не поступили согласованные почасовые и (или) интегральные акты учета перетоков;  − не выполнены требования раздела 5 настоящего Регламента по внутренним сечениям по истечении срока, установленного п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента;  − в КО не представлены ПСИ по новым сечениям коммерческого учета в порядке и сроки, установленные п. 4.2.5 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). КО прекращает использование замещающих методов при формировании сводного физического баланса производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ в ближайший отчетный период, следующий за месяцем, в котором ПСИ был предоставлен в КО. | Замещающие методы расчета используются в отношении групп точек поставки в следующих случаях:  − отсутствуют акты учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), сформированные поставщиками электроэнергии в порядке, установленном п. 3.9 настоящего Регламента;  − отсутствуют акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51020), сформированные участником оптового рынка, в состав ГТП потребления которого входят внутренние сечения, в порядке, установленном п. 7.4 настоящего Регламента (в том числе в связи с невыполнением требований раздела 5 настоящего Регламента);  − имеются расхождения между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, содержащимися в сформированном в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акте учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО и сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт·ч;  − со стороны поставщиков электроэнергии либо в отношении внутренних сечений для случаев, предусмотренных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента, в КО направлены корректирующие акты учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075) либо корректирующие акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) соответственно;  − отсутствуют акты учета (оборота) ГАЭС в отношении произведенной или потребленной генератором (-ами) в двигательном режиме электроэнергии ГАЭС;  − не поступили согласованные почасовые и (или) интегральные акты учета перетоков;  − не выполнены требования раздела 5 настоящего Регламента по внутренним сечениям по истечении срока, установленного п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента;  − в КО не представлены ПСИ по новым сечениям коммерческого учета в порядке и сроки, установленные п. 4.2.5 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). КО прекращает использование замещающих методов при формировании сводного физического баланса производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ в ближайший отчетный период, следующий за месяцем, в котором ПСИ был предоставлен в КО;  – при реорганизации субъектов оптового рынка в случаях, установленных п. 7.3 настоящего Регламента. |
| **7.3** | …  Для Правопреемников КО обеспечивает возможность передачи данных с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.5.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, передачу актов учета (оборота) по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.1, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, передачу актов учета (оборота) по соответствующей ГТП осуществляет Правопреемник. | …  Для Правопреемников КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.5.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.3, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, в котором завершена реорганизация, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопреемник.  При этом, если реорганизация завершена после 25-го числа, но не позднее последнего дня месяца, КО вносит изменения в ПАК КО для приема сформированных отчетных данных коммерческого учета от Правопреемника не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершена реорганизация.  За месяц, предшествующий месяцу, в котором завершена реорганизация, формирование отчетных данных коммерческого учета до завершения реорганизации в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопредшественник. После завершения реорганизации формирование данных коммерческого учета осуществляется Правопреемником с использованием в соответствии с требованиями пп. 2.7, 3.9 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) реквизитов Правопредшественника, если иное не предусмотрено настоящим пунктом. Отчетные данные коммерческого учета, сформированные (направленные) после завершения реорганизации Правопредшественника в сроки, установленные настоящим Регламентом для формирования отчетных данных коммерческого учета, но содержащие электронную подпись Правопредшественника, используются при применении замещающих методов расчета за соответствующий месяц в порядке, предусмотренном п. 8.1 настоящего Регламента.  Если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка, завершившейся 1-го числа соответствующего месяца, формирование отчетных данных коммерческого учета осуществляется с учетом следующих особенностей:  – формирование данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, за месяц, в котором завершилась реорганизация, а также за месяц, предшествующий месяцу, в котором завершилась реорганизация, осуществляется Правопреемником с использованием реквизитов Правопреемника;  – КО вносит изменения в ПАК КО для приема сформированных отчетных данных коммерческого учета от Правопреемника в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты получения сведений о завершении соответствующей реорганизации. До внесения указанных изменений отчетные данные коммерческого учета не могут быть сформированы Правопреемником. Реорганизуемые участники оптового рынка несут все риски неблагоприятных последствий, связанных с отсутствием у Правопреемника возможности направления сформированных отчетных данных коммерческого учета в вышеуказанный период внесения КО изменений в ПАК КО, в том числе риски, связанные с применением замещающих методов расчета, предусмотренных настоящим Регламентом.  После завершения реорганизации Правопредшественник не вправе формировать (направлять) в порядке, установленном настоящим Регламентом, отчетные данные коммерческого учета в отношении ГТП генерации Правопреемника и (или) сечения коммерческого учета, входящего в состав ГТП потребления Правопреемника.  В случае завершения реорганизации участника оптового рынка после осуществления расчетов, предусмотренных п. 9.13, приложениями 6 и 7 настоящего Регламента, а также направления данных, предусмотренных пп. 6.8.4.1, 6.8.4.2 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторное выполнение указанных расчетов и направление данных КО не производится. |
| **8.1** | В качестве замещающей информации для участника оптового рынка в отношении несогласованного акта перетоков со смежными участниками (ФСК) в порядке, предусмотренном приложением 1 к настоящему Регламенту, используются акт учета по сечениям, рассчитанные участником оптового рынка на основе результатов измерений:   * полученных с использованием АИИС КУЭ, в отношении которой участник оптового рынка имеет действующий в пределах всего текущего отчетного периода Акт о соответствии АИИС КУЭ, при условии, включения в АИИС КУЭ всех средств измерений, обеспечивающих измерения электроэнергии для всех точек поставки, входящих в указанное сечение. Допускается применение показаний средств измерений, обеспечивающих измерения на «малых» точках поставки, которые в соответствии с п. 1.2 Приложения № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не включены в АИИС КУЭ; * предоставляемых в КО в соответствии с Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)) со статусом «коммерческая информация» с обязательным заверением ЭП; * в соответствии с зарегистрированным ПСИ в макете 60000 (60090).   В качестве замещающей информации в отношении не предоставленного ФСК акта учета перетоков по сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, в сечениях между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, используется почасовая оперативная информация, переданная СО в соответствии с требованиями настоящего Регламента.  Расчет часовых величин выработанной электроэнергии в ГТП генерации поставщика электроэнергии, не сформировавшего в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акт учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), проводится с использованием замещающих методов расчета, представленных в п. 8.7 настоящего Регламента.  Замещающие методы расчета, представленные в п. 8.7 настоящего Регламента, применяются в отношении поставщиков электроэнергии также в случаях наличия расхождений между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, сформированными в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента, и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента, сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт\*ч, а также в случае направления со стороны поставщиков электроэнергии корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075).  Расчет часовых величин потребления в ГТП потребления смежных участников оптового рынка, не согласовавших сальдо перетоков в смежных сечениях и не имеющих несогласованных сальдо перетоков с ФСК, проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.2 настоящего Регламента.  Для расчета часовых величин потребления в ГТП потребления смежных участников оптового рынка, не согласовавших сальдо перетоков в смежных сечениях и имеющих несогласованные сальдо перетоков с ФСК, а также величин сальдо перетоков с сетями ФСК проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.3 настоящего Регламента.  Расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям в случаях, предусмотренных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента, производится на основании корректирующего акта учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075), а если КО в указанных случаях не получен корректирующий акт учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) – на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п.8.2 настоящего Регламента. По истечении сроков, установленных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента для исполнения требований раздела 5 настоящего Регламента, в случае невыполнения вышеуказанных требований, расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям производится на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п. 8.2 настоящего Регламента. | В качестве замещающей информации для участника оптового рынка в отношении несогласованного акта перетоков со смежными участниками (ФСК) в порядке, предусмотренном приложением 1 к настоящему Регламенту, используются акт учета по сечениям, рассчитанные участником оптового рынка на основе результатов измерений:   * полученных с использованием АИИС КУЭ, в отношении которой участник оптового рынка имеет действующий в пределах всего текущего отчетного периода Акт о соответствии АИИС КУЭ, при условии, включения в АИИС КУЭ всех средств измерений, обеспечивающих измерения электроэнергии для всех точек поставки, входящих в указанное сечение. Допускается применение показаний средств измерений, обеспечивающих измерения на «малых» точках поставки, которые в соответствии с п. 1.2 Приложения № 11.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не включены в АИИС КУЭ; * предоставляемых в КО в соответствии с Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)) со статусом «коммерческая информация» с обязательным заверением ЭП; * в соответствии с зарегистрированным ПСИ в макете 60000 (60090).   В качестве замещающей информации в отношении не предоставленного ФСК акта учета перетоков по сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, в сечениях между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, используется почасовая оперативная информация, переданная СО в соответствии с требованиями настоящего Регламента.  Расчет часовых величин выработанной электроэнергии в ГТП генерации поставщика электроэнергии, не сформировавшего в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акт учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), проводится с использованием замещающих методов расчета, представленных в п. 8.7 настоящего Регламента.  Замещающие методы расчета, представленные в п. 8.7 настоящего Регламента, применяются в отношении поставщиков электроэнергии также в случаях наличия расхождений между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, сформированными в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента, и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента, сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт\*ч, а также в случае направления со стороны поставщиков электроэнергии корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075).  Расчет часовых величин потребления в ГТП потребления смежных участников оптового рынка, не согласовавших сальдо перетоков в смежных сечениях и не имеющих несогласованных сальдо перетоков с ФСК, проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.2 настоящего Регламента.  Для расчета часовых величин потребления в ГТП потребления смежных участников оптового рынка, не согласовавших сальдо перетоков в смежных сечениях и имеющих несогласованные сальдо перетоков с ФСК, а также величин сальдо перетоков с сетями ФСК проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.3 настоящего Регламента.  Расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям в случаях, предусмотренных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента, производится на основании корректирующего акта учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075), а если КО в указанных случаях не получен корректирующий акт учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) – на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п.8.2 настоящего Регламента. По истечении сроков, установленных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента для исполнения требований раздела 5 настоящего Регламента, в случае невыполнения вышеуказанных требований, расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям производится на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п. 8.2 настоящего Регламента.  Для применения замещающих методов расчета при реорганизации субъектов оптового рынка в случаях, установленных п. 7.3 настоящего Регламента, используются значения электрической энергии, содержащиеся в отчетных данных коммерческого учета, сформированных (направленных) после завершения реорганизации Правопредшественника в сроки, установленные настоящим Регламентом для формирования отчетных данных коммерческого учета, но содержащие электронную подпись Правопредшественника. |

**Приложение № 5.3.3**

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2022 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.12** | Замещающие методы расчета используются в отношении групп точек поставки (сечений коммерческого учета ФСК) в следующих случаях:  − отсутствуют акты учета (оборота) по ГТП генерации и (или) акты учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макеты 51020), сформированные в порядке, установленном пп. 3.9 и 7.2 настоящего Регламента;  − отсутствуют акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51020), сформированные участником оптового рынка, в состав ГТП потребления которого входят внутренние сечения, в порядке, установленном п. 7.4 настоящего Регламента (в том числе в связи с невыполнением требований раздела 5 настоящего Регламента);  − имеются расхождения между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, содержащимися в сформированном в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акте учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО и сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт·ч;  − КО приняты к расчетам направленные участниками оптового рынка (ФСК) корректирующие акты учета (оборота) по ГТП генерации, либо корректирующие акты учета перетоков по внутреннему сечению, либо корректирующие акты учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макеты 51075) соответственно;  − отсутствуют акты учета (оборота) по ГТП генерации ГАЭС, сформированные в порядке, установленном п. 3.9 настоящего Регламента (макет 51020), в отношении произведенной и (или) потребленной генератором (-ами) в двигательном режиме электроэнергии;  − в отношении ГТП генерации ГАЭС КО приняты к расчетам корректирующие акты учета (оборота) по ГТП генерации ГАЭС (макет 51075) в отношении произведенной и (или) потребленной генератором (-ами) в двигательном режиме электроэнергии;  – в отношении сечений коммерческого учета, за исключением сечений с поставщиками электроэнергии и внутренних сечений, КО не приняты к расчетам согласованные почасовые и (или) интегральные акты учета перетоков (макеты 51070 и 50080 соответственно);  − не выполнены требования раздела 5 настоящего Регламента по внутренним сечениям по истечении срока, установленного п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента;  − в КО не представлены ПСИ по новым сечениям коммерческого учета в порядке и сроки, установленные п. 4.2.5 *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*)*.* КО прекращает использование замещающих методов при формировании сводного физического баланса производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ в ближайший отчетный период, следующий за месяцем, в котором ПСИ был предоставлен в КО. | Замещающие методы расчета используются в отношении групп точек поставки (сечений коммерческого учета ФСК) в следующих случаях:  − отсутствуют акты учета (оборота) по ГТП генерации и (или) акты учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макеты 51020), сформированные в порядке, установленном пп. 3.9 и 7.2 настоящего Регламента;  − отсутствуют акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51020), сформированные участником оптового рынка, в состав ГТП потребления которого входят внутренние сечения, в порядке, установленном п. 7.4 настоящего Регламента (в том числе в связи с невыполнением требований раздела 5 настоящего Регламента);  − имеются расхождения между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, содержащимися в сформированном в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акте учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО и сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт·ч;  − КО приняты к расчетам направленные участниками оптового рынка (ФСК) корректирующие акты учета (оборота) по ГТП генерации, либо корректирующие акты учета перетоков по внутреннему сечению, либо корректирующие акты учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макеты 51075) соответственно;  − отсутствуют акты учета (оборота) по ГТП генерации ГАЭС, сформированные в порядке, установленном п. 3.9 настоящего Регламента (макет 51020), в отношении произведенной и (или) потребленной генератором (-ами) в двигательном режиме электроэнергии;  − в отношении ГТП генерации ГАЭС КО приняты к расчетам корректирующие акты учета (оборота) по ГТП генерации ГАЭС (макет 51075) в отношении произведенной и (или) потребленной генератором (-ами) в двигательном режиме электроэнергии;  – в отношении сечений коммерческого учета, за исключением сечений с поставщиками электроэнергии и внутренних сечений, КО не приняты к расчетам согласованные почасовые и (или) интегральные акты учета перетоков (макеты 51070 и 50080 соответственно);  − не выполнены требования раздела 5 настоящего Регламента по внутренним сечениям по истечении срока, установленного п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента;  − в КО не представлены ПСИ по новым сечениям коммерческого учета в порядке и сроки, установленные п. 4.2.5 *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*)*.* КО прекращает использование замещающих методов при формировании сводного физического баланса производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ в ближайший отчетный период, следующий за месяцем, в котором ПСИ был предоставлен в КО;  – при реорганизации субъектов оптового рынка в случаях, установленных п. 7.3 настоящего Регламента. |
| **7.3** | Для Правопреемников КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.5.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета по сечениям коммерческого учета (ГТП генерации), входящим в состав соответствующей ГТП, осуществляет Правопредшественник в порядке, установленном настоящим Регламентом (в том числе в порядке, установленном пп. 3.9, 7.2, 7.4 настоящего Регламента в отношении ГТП генерации, сечений с поставщиками электроэнергии и внутренних сечений соответственно);  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.1, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопреемник (при этом в отношении ГТП генерации, сечений с поставщиками электроэнергии и внутренних сечений формирование отчетных данных коммерческого учета осуществляется с использованием корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации / корректирующего акта учета перетоков по внутреннему сечению / корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макеты 51075) с указанием причины № 4). | Для Правопреемников КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.5.1 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.3, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, в котором завершена реорганизация, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопреемник.  При этом, если реорганизация завершена после 25-го числа, но не позднее последнего дня месяца, КО вносит изменения в ПАК КО для приема сформированных отчетных данных коммерческого учета от Правопреемника не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершена реорганизация.  За месяц, предшествующий месяцу, в котором завершена реорганизация, формирование отчетных данных коммерческого учета до завершения реорганизации в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопредшественник. После завершения реорганизации формирование данных коммерческого учета осуществляется Правопреемником с использованием в соответствии с требованиями пп. 2.7, 3.9 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) реквизитов Правопредшественника, если иное не предусмотрено настоящим пунктом. Отчетные данные коммерческого учета, сформированные (направленные) после завершения реорганизации Правопредшественника в сроки, установленные настоящим Регламентом для формирования отчетных данных коммерческого учета, но содержащие электронную подпись Правопредшественника, используются при применении замещающих методов расчета за соответствующий месяц в порядке, предусмотренном п. 8.1 настоящего Регламента.  Если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка, завершившейся 1-го числа соответствующего месяца, формирование отчетных данных коммерческого учета осуществляется с учетом следующих особенностей:  – формирование данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, за месяц, в котором завершилась реорганизация, а также за месяц, предшествующий месяцу, в котором завершилась реорганизация, осуществляется Правопреемником с использованием реквизитов Правопреемника;  – КО вносит изменения в ПАК КО для приема сформированных отчетных данных коммерческого учета от Правопреемника в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты получения сведений о завершении соответствующей реорганизации. До внесения указанных изменений отчетные данные коммерческого учета не могут быть сформированы Правопреемником. Реорганизуемые участники оптового рынка несут все риски неблагоприятных последствий, связанных с отсутствием у Правопреемника возможности направления сформированных отчетных данных коммерческого учета в вышеуказанный период внесения КО изменений в ПАК КО, в том числе риски, связанные с применением замещающих методов расчета, предусмотренных настоящим Регламентом.  После завершения реорганизации Правопредшественник не вправе формировать (направлять) в порядке, установленном настоящим Регламентом, отчетные данные коммерческого учета в отношении ГТП генерации Правопреемника и (или) сечения коммерческого учета, входящего в состав ГТП потребления Правопреемника.  В случае завершения реорганизации участника оптового рынка после осуществления расчетов, предусмотренных п. 9.13, приложениями 6 и 7 настоящего Регламента, а также направления данных, предусмотренных пп. 6.8.4.1, 6.8.4.2 *Регламента аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторное выполнение указанных расчетов и направление данных КО не производится. |
| **8.1** | В качестве замещающей информации в отношении не предоставленного ФСК акта учета перетоков по сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, в сечениях между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, используется почасовая оперативная информация, переданная СО в соответствии с требованиями настоящего Регламента.  Расчет часовых величин выработанной электроэнергии в ГТП генерации поставщика электроэнергии, не сформировавшего в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акт учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), проводится с использованием замещающих методов расчета, представленных в п. 8.7 настоящего Регламента.  Замещающие методы расчета, представленные в п. 8.7 настоящего Регламента, применяются в отношении поставщиков электроэнергии также в случаях наличия расхождений между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, сформированными в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента, и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента, сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт\*ч, а также в случае направления со стороны поставщиков электроэнергии корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075).  В случае если для соответствующего часа отчетного месяца смежными участниками оптового рынка (ФСК) по сечению с поставщиками электроэнергии не сформирован акт учета перетоков (макет 51020) в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, значение учетного показателя для вышеуказанного часа определяется на основании принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075), направленного в КО согласно п. 7.6 настоящего Регламента.  В случае если для соответствующего часа отчетного месяца смежными участниками оптового рынка (ФСК) по сечению с поставщиками электроэнергии сформирован акт учета перетоков (макет 51020) в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, и при этом КО принят к расчетам корректирующий акт учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075) согласно п. 7.6 настоящего Регламента, значение учетного показателя для вышеуказанного часа определяется на основании принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075).  Расчет часовых величин потребления в ГТП потребления смежных участников оптового рынка, не согласовавших сальдо перетоков в смежных сечениях (либо в случае отсутствия сформированного в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51020) и одновременно отсутствия принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075) согласно п. 7.6 настоящего Регламента), проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.2 настоящего Регламента.  Расчет часовых величин перетока в сети ФСК и потребления в ГТП потребления смежного с ФСК участника оптового рынка, не согласовавшего сальдо перетоков в сечении между вышеуказанным участником оптового рынка и ФСК (либо в случае отсутствия сформированного в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, акта учета перетоков по сечению между ФСК и поставщиком электроэнергии (макет 51020) и одновременно отсутствия принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению между ФСК и поставщиком электроэнергии (макет 51075) согласно п. 7.6 настоящего Регламента), проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.3 настоящего Регламента.  Расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям в случаях, предусмотренных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента, производится на основании корректирующего акта учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075), а если КО в указанных случаях не получен корректирующий акт учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) – на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п.8.2 настоящего Регламента. По истечении сроков, установленных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента для исполнения требований раздела 5 настоящего Регламента, в случае невыполнения вышеуказанных требований, расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям производится на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п. 8.2 настоящего Регламента. | В качестве замещающей информации в отношении не предоставленного ФСК акта учета перетоков по сечениям, расположенным на государственной границе Российской Федерации для осуществления экспортно-импортных операций, в сечениях между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка, используется почасовая оперативная информация, переданная СО в соответствии с требованиями настоящего Регламента.  Расчет часовых величин выработанной электроэнергии в ГТП генерации поставщика электроэнергии, не сформировавшего в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента акт учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), проводится с использованием замещающих методов расчета, представленных в п. 8.7 настоящего Регламента.  Замещающие методы расчета, представленные в п. 8.7 настоящего Регламента, применяются в отношении поставщиков электроэнергии также в случаях наличия расхождений между почасовыми значениями учетных показателей по ГТП генерации, сформированными в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента, и почасовыми значениями оперативных данных, полученных от СО в соответствии с п. 4.3 настоящего Регламента, сформированных на основе телеинформации, более чем на 5 %, при этом величина расхождения должна превышать 300 кВт\*ч, а также в случае направления со стороны поставщиков электроэнергии корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075).  В случае если для соответствующего часа отчетного месяца смежными участниками оптового рынка (ФСК) по сечению с поставщиками электроэнергии не сформирован акт учета перетоков (макет 51020) в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, значение учетного показателя для вышеуказанного часа определяется на основании принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075), направленного в КО согласно п. 7.6 настоящего Регламента.  В случае если для соответствующего часа отчетного месяца смежными участниками оптового рынка (ФСК) по сечению с поставщиками электроэнергии сформирован акт учета перетоков (макет 51020) в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, и при этом КО принят к расчетам корректирующий акт учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075) согласно п. 7.6 настоящего Регламента, значение учетного показателя для вышеуказанного часа определяется на основании принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075).  Расчет часовых величин потребления в ГТП потребления смежных участников оптового рынка, не согласовавших сальдо перетоков в смежных сечениях (либо в случае отсутствия сформированного в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51020) и одновременно отсутствия принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макет 51075) согласно п. 7.6 настоящего Регламента), проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.2 настоящего Регламента.  Расчет часовых величин перетока в сети ФСК и потребления в ГТП потребления смежного с ФСК участника оптового рынка, не согласовавшего сальдо перетоков в сечении между вышеуказанным участником оптового рынка и ФСК (либо в случае отсутствия сформированного в порядке, предусмотренном п. 7.2 настоящего Регламента, акта учета перетоков по сечению между ФСК и поставщиком электроэнергии (макет 51020) и одновременно отсутствия принятого КО к расчетам корректирующего акта учета перетоков по сечению между ФСК и поставщиком электроэнергии (макет 51075) согласно п. 7.6 настоящего Регламента), проводится с использованием замещающего метода расчета, представленного в п. 8.3 настоящего Регламента.  Расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям в случаях, предусмотренных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента, производится на основании корректирующего акта учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075), а если КО в указанных случаях не получен корректирующий акт учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) – на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п.8.2 настоящего Регламента. По истечении сроков, установленных п. 3.2 или п. 3.4 настоящего Регламента для исполнения требований раздела 5 настоящего Регламента, в случае невыполнения вышеуказанных требований, расчет часовых величин учетного показателя по внутренним сечениям производится на основании замещающих методов расчета, предусмотренных п. 8.2 настоящего Регламента.  Для применения замещающих методов расчета при реорганизации субъектов оптового рынка в случаях, установленных п. 7.3 настоящего Регламента, используются значения электрической энергии, содержащиеся в отчетных данных коммерческого учета, сформированных (направленных) после завершения реорганизации Правопредшественника в сроки, установленные настоящим Регламентом для формирования отчетных данных коммерческого учета, но содержащие электронную подпись Правопредшественника. |