Приложение № 3

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**V.2. Изменения, связанные с порядком согласования ГТП и регистрации ПСИ, внесения изменений в регистрационную информацию, а также с уточнением кодов форм документов**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** внесение изменений в связи с уточнением бизнес-процессов.

**Дата вступления в силу:** c1 марта 2019 года и действуют по 30 июня 2019 года (включительно).

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 3, п. 1.5** | ПСИ предоставляется инициатором Коммерческому оператору в электронном виде в макете 60090 (если иной вид и формат предоставления не предусмотрен настоящим Порядком).  Порядок передачи и описание макета 60090 предусмотрены приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | ПСИ предоставляется инициатором Коммерческому оператору в электронном виде в макете 60090 (если иной вид и формат предоставления не предусмотрен настоящим Порядком) не позднее 30.06.2019.  Порядок передачи и описание макета 60090 предусмотрены приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

Приложение № 4

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

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

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1.5** | …  **Ответная квитанция** – документ в формате XML (макет 60001), автоматически сформированный в ПАК КО для информирования заявителя о результате приема ПСИ для целей коммерческого учета в электронном виде (макет 60000). В ответной квитанции содержится информация о результате автоматической проверки макета 60000. Результат может быть положительным (документ принят КО) и отрицательным (документ не прошел автоматическую проверку, не принят КО).  … | …  **Ответная квитанция** – документ в формате XML (макет 60001), автоматически сформированный в ПАК КО для информирования заявителя о результате приема перечня средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ) в электронном виде (макет 60000). В ответной квитанции содержится информация о результате автоматической проверки макета 60000. Результат может быть положительным (документ принят КО) и отрицательным (документ не прошел автоматическую проверку, не принят КО).  … |
| **2.3** | …  4) согласовать ГТП и зарегистрировать перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ). ПСИ регистрируется по каждому сечению коммерческого учета, ГТП генерации. Требования к оформлению и предоставлению ПСИ установлены в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  5) получить Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности. Требования к оформлению и предоставлению документов установлены в Приложении № 11.3 к настоящему Положению;  6) предоставить в КО заявление о получении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и внесении в реестр субъектов оптового рынка по форме 1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_WEB);  7) в отношении ГТП генерации (за исключением условных ГТП генерации), а также ГТП потребления с регулируемой нагрузкой заявителю для подтверждения соответствия техническим требованиям к системе связи, обеспечивающей передачу данных Системному оператору, необходимо представить вместе с указанным в п. 6 настоящего пункта заявлением документы, указанные в п. 2.4.10 Регламента допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  Указанные требования в части регистрации ПСИ и получения Акта о соответствии АИИС КУЭ не распространяются на заявителей, согласующих для получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) условную ГТП генерации, а также ГТП экспорта и ГТП импорта.  Отдельные случаи получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке, в том числе в случае реорганизации субъекта оптового рынка, установлены в приложении 2 к настоящему Положению.  Особенности присвоения статуса субъекта оптового рынка и включения в Реестр субъектов оптового рынка организаций, функционирующих на территориях частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, установлен п. 5.6 приложения 2 к настоящему Положению. | …  4) согласовать ГТП и зарегистрировать ПСИ. ПСИ регистрируется по каждому сечению коммерческого учета, ГТП генерации. Требования к оформлению и предоставлению ПСИ установлены в приложении 5 к Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  5) получить Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности. Требования к оформлению и предоставлению документов установлены в Приложении № 11.3 к настоящему Положению;  6) предоставить в КО заявление о получении статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и внесении в реестр субъектов оптового рынка по форме 1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_WEB);  7) в отношении ГТП генерации (за исключением условных ГТП генерации), а также ГТП потребления с регулируемой нагрузкой заявителю для подтверждения соответствия техническим требованиям к системе связи, обеспечивающей передачу данных Системному оператору, необходимо представить вместе с указанным в п. 6 настоящего пункта заявлением документы, указанные в п. 2.4.10 Регламента допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  Указанные требования в части регистрации ПСИ и получения Акта о соответствии АИИС КУЭ не распространяются на заявителей, согласующих для получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) условную ГТП генерации, а также ГТП экспорта и ГТП импорта.  Отдельные случаи получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности) и (или) регистрации ГТП и получения права участия в торговле на оптовом рынке, в том числе в случае реорганизации субъекта оптового рынка, установлены в приложении 2 к настоящему Положению. |
| **2.5.1** | Заявитель, намеренный согласовать группу точек поставки (сечение коммерческого учета ФСК, сечение экспорта-импорта) и зарегистрировать ПСИ, предоставляет в КО ПСИ (макет 60000) в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае принятия Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка решения о признании ПСИ согласованным со смежным субъектом оптового рынка в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявителю необходимо уведомить об этом КО (уведомление направляется в КО на бумажном носителе). При этом КО загружает в ПАК КО соответствующий ПСИ в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  После получения ответной квитанции (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки макета 60000 заявитель предоставляет в КО через ПСЗ следующие документы:  – заявление по одной из форм 3, 3Б, 3Б1, 3В, 4А, 4Б, указанных в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB для форм 3, 3Б, 3Б1, 3В; код формы GTP\_ZAJAVL\_IZMEN\_WEB для форм 4А, 4Б);  – комплект документов для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ в составе и форме, установленной пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения (наименование каждого файла должно соответствовать наименованию формы документа).  … | Заявитель, намеренный согласовать группу точек поставки (сечение коммерческого учета ФСК, сечение экспорта-импорта) и зарегистрировать ПСИ, предоставляет в КО ПСИ (макет 60000) в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением заявителей, намеренных согласовать условную ГТП генерации, а также ГТП экспорта и ГТП импорта).  В случае принятия Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка решения о признании ПСИ согласованным со смежным субъектом оптового рынка в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявителю необходимо уведомить об этом КО (уведомление направляется в КО на бумажном носителе). При этом КО загружает в ПАК КО соответствующий ПСИ в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  После получения ответной квитанции (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки макета 60000 заявитель предоставляет в КО через ПСЗ следующие документы:  – заявление по одной из форм 3, 3Б, 3Б1, 3В, указанных в приложении 1 к настоящему Положению (коды форм GTP\_FORMA3\_WEB, GTP\_FORMA3B\_WEB, GTP\_FORMA3B1\_WEB, GTP\_FORMA3V\_WEB соответственно);  – комплект документов для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ в составе и форме, установленной пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения (наименование каждого файла должно соответствовать наименованию формы документа).  … |
| **2.5.4** | …  – если заявитель не является собственником энергопринимающего оборудования – графические электронные копии договоров, подтверждающих права заявителя на владение энергопринимающим оборудованием (код формы GTP\_SOBST\_MED).  … | …  – если заявитель не является собственником энергопринимающего оборудования – графические электронные копии договоров, подтверждающих права заявителя на владение энергопринимающим оборудованием (код формы GTP\_SOBST\_WEB).  … |
| **2.5.6** | …  – графическую электронную копию паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования блок-станций (при наличии) по форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12\_WEB).  … | …  – паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования блок-станций (при наличии) по форме 12, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA12\_WEB).  … |
| **2.5.7** | Инфраструктурная организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, покупающая электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электрической энергии (мощности), в целях компенсации потерь в принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (ФСК), предоставляет в КО для согласования сечения коммерческого учета (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ заявление о согласовании изменений в регистрационную информацию по форме 3, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB), и следующие документы:  … | Инфраструктурная организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, покупающая электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электрической энергии (мощности), в целях компенсации потерь в принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (ФСК), предоставляет в КО для согласования сечения коммерческого учета (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ заявление о согласовании изменений в регистрационную информацию по форме 3, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA3\_WEB), и следующие документы:  … |
| **2.5.8** | Организации, осуществляющие **экспортно-импортные** операции, для согласования ГТП экспорта/импорта, сформированных в соответствии с требованиями *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), предоставляют в КО заявление о согласовании изменений в регистрационную информацию по форме 3, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB), и следующие документы:  … | Организации, осуществляющие **экспортно-импортные** операции, для согласования ГТП экспорта/импорта, сформированных в соответствии с требованиями *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), предоставляют в КО заявление о согласовании изменений в регистрационную информацию по форме 3, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA3\_WEB), и следующие документы:  … |
| **2.6.2** | КО после регистрации документов, полученных от заявителя в соответствии с требованиями, установленными п. 2.5 настоящего Положения, начинает процедуру согласования заявленной ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ. | КО после регистрации документов, полученных от заявителя в соответствии с требованиями, установленными п. 2.5 настоящего Положения, начинает процедуру согласования заявленной ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ.  Процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, инициированные заявителем до 01.07.2019, до их прекращения в установленном порядке осуществляются КО в порядке и сроки, установленные редакцией настоящего Положения, действующей на дату получения соответствующих заявлений.  В случае если ГТП (сечение коммерческого учета ФСК или сечение экспорта-импорта) согласована в соответствии с процедурой, инициированной до 01.07.2019, при этом процедура регистрации ПСИ в макете 60090 не была инициирована заявителем на 01.07.2019 либо прекратилась в установленном порядке после 30.06.2019, для регистрации такой ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) требуется регистрация ПСИ в макете 60000 по соответствующим сечениям (ГТП генерации), осуществляемая в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В указанном случае ПСИ в макете 60000 предоставляются заявителем в КО в порядке, предусмотренном п. 4.3.2 настоящего Положения. |
| **2.6.2.3** | При положительном завершении проверки, указанной в п. 2.6.2.1 настоящего Положения, КО выполняет следующие действия:  в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедур, предусмотренных п. 2.6.2.1 настоящего Положения:   * + информирует заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедур, предусмотренных п. 2.6.2.1 настоящего Положения;   + направляет в СО проект Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) (в случае его формирования) и следующие документы, в случае их наличия в комплекте, предоставленном заявителем в КО для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта): заявление, однолинейную схему присоединения электроустановок заявителя к внешней электрической сети (при отсутствии – однолинейную схему присоединения электрооборудования по сечению со смежным субъектом оптового рынка), паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования, результаты контрольного замера режимных параметров сети, заявление на регистрацию ГЕМ, структурную таблицу по сечению экспорта-импорта. Порядок и сроки согласования (рассмотрения) СО направленных документов указаны в п. 2.6.4 настоящего Положения. В рамках выполнения процедуры согласования ГТП экспорта/импорта КО не направляет в СО указанные документы, в том числе проект Акта о согласовании ГТП;   … | При положительном завершении проверки, указанной в п. 2.6.2.1 настоящего Положения, КО выполняет следующие действия:  в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедур, предусмотренных п. 2.6.2.1 настоящего Положения:   * + информирует заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедур, предусмотренных п. 2.6.2.1 настоящего Положения;   + направляет в СО проект Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) (в случае его формирования) и следующие документы, в случае их наличия в комплекте, предоставленном заявителем в КО для согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта): заявление, графическую электронную копию однолинейной схемы присоединения электроустановок заявителя к внешней электрической сети (при отсутствии – графическую электронную копию однолинейной схемы присоединения электрооборудования по сечению со смежным субъектом оптового рынка), паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования, результаты контрольного замера режимных параметров сети, заявление на регистрацию ГЕМ, структурную таблицу по сечению экспорта-импорта, структурную таблицу спецификации к однолинейной схеме. Порядок и сроки согласования (рассмотрения) СО направленных документов указаны в п. 2.6.4 настоящего Положения. В рамках выполнения процедуры согласования ГТП экспорта/импорта КО не направляет в СО указанные документы, в том числе проект Акта о согласовании ГТП;   … |
| **2.6.2.5** | …  В рамках проведения процедуры КО:  … | …  В рамках проведения процедуры кодирования КО:  … |
| **2.6.2.6** | После наступления одного из следующих событий:  - завершения с положительным результатом процедуры кодирования и публикации КО на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС» группы (области) передаваемой информации (параметр <area>);  …  В случае отсутствия передачи результатов измерений за 3 (три) непрерывных календарных дня, КО ожидает выполнения требования по передаче в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты завершения с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) или с даты продолжения в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта).  При наличии в ПСИ «малых» точек поставки допускается проведение расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета за 3 (три) непрерывных календарных дня в предыдущем расчетном периоде.  При невозможности формирования расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета и (или) ГТП генерации на основании Алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии, предоставленного заявителем в перечне средств измерений, процедура расчета учетного показателя прекращается. КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры информирует заявителя через ПСЗ. При этом причины отрицательного результата процедуры расчета учетного показателя указываются КО в составе уведомления о результатах проверки комплекта документов, направляемого КО заявителю в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения.  Результат расчета учетного показателя/проверки ПСИ признается отрицательным в том числе при выявлении следующих обстоятельств:  – присутствие в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора;  – наличие отрицательных часовых величин в ГТП потребления инициатора, при условии наличия в указанной ГТП только одного сечения коммерческого учета (за исключением ФСК и ГТП потребления, сальдо перетоков в которых, согласно пп. 4.1, 4.2 приложения 4 к настоящему Положению,могут быть отрицательными, а также за исключением сальдо перетоков, в которых отрицательные почасовые значения электроэнергии равны ±2 кВт∙ч × N, где N – число точек измерений активной энергии, используемых для расчета значений электроэнергии в точках поставки, включенных в указанное сечение коммерческого учета);  – наличие расхождений, связанных с наличием противоположных знаков значений сальдо перетоков, между величинами почасовых значений результатов расчета величины учетного показателя и почасовыми величинами электроэнергии, зафиксированными в согласованных актах учета сальдо перетоков (макет 51070) при регистрации ПСИ по действующему составу точек поставки и точек измерений;  – наличие расхождений свыше допустимой величины между переданными субъектом оптового рынка (заявителем) значениями по учетным показателям в каждой точке поставки (группе точек поставки) и по учетным показателям сечения КУ в ПАК КО, рассчитанным КО в соответствии с алгоритмом, представленным в макете 80070, и на основании данных, переданных в макете 80020 (80040, 80030). Максимально допустимая величина расхождения в точках поставки или по сечению рассчитывается по формуле: ∆ = ±2 кВт∙ч × N, где N – число точек измерений активной энергии, используемых для расчета итоговой величины электроэнергии в точке поставки или сечении коммерческого учета. Совокупность малых точек измерений в этом случае рассматривается как одна точка измерений. При отрицательном результате расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета и (или) ГТП генерации на основании Алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии, предоставленного заявителем в перечне средств измерений, КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры информирует об этом заявителя через ПСЗ. При этом причины отрицательного результата процедуры расчета учетного показателя указываются КО в составе уведомления о результатах проверки комплекта документов, направляемого КО заявителю в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения.  2. В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты получения результата расчета учетного показателя по каждому сечению коммерческого учета и (или) ГТП генерации заявитель обязан выполнить его проверку и в веб-интерфейсе «Данные АИИС» подтвердить результаты расчета путем подписания со своей стороны с использованием ЭП либо сообщить о несогласовании результатов расчета. При несогласии с результатами расчета учетного показателя заявитель вправе в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения продолжить процедуру согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта), при этом заявителю необходимо приложить в комплект исправленных документов письмо с обоснованием своего несогласования расчета учетного показателя.  3. В срок не более 7 (семи) рабочих дней с даты направления заявителю результата расчета учетного показателя КО проводит экспертизу представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  О результатах экспертизы представленного заявителем ПСИ (положительных или отрицательных) КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры информирует заявителя через ПСЗ. При этом причины отрицательного результата процедуры экспертизы представленного заявителем ПСИ указываются КО в составе уведомления о результатах проверки комплекта документов, направляемого КО заявителю в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения.  После завершения экспертизы представленных заявителем ПСИ по всем заявленным сечениям коммерческого учета / ГТП генерации в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры КО информирует заявителя через ПСЗ о завершении процедуры экспертизы представленных заявителем ПСИ. | После наступления одного из следующих событий:  - информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования и публикации КО на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС» группы (области) передаваемой информации (параметр <area>);  …  В случае отсутствия передачи результатов измерений за 3 (три) непрерывных календарных дня, КО ожидает выполнения требования по передаче в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) или с даты продолжения в соответствии с п. 2.6.6.1 настоящего Положения процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта).  При наличии в ПСИ «малых» точек поставки допускается проведение расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета за 3 (три) непрерывных календарных дня в предыдущем расчетном периоде.  При невозможности формирования расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета и (или) ГТП генерации на основании Алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии, предоставленного заявителем в перечне средств измерений, процедура расчета учетного показателя прекращается. КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры информирует заявителя через ПСЗ. При этом причины отрицательного результата процедуры расчета учетного показателя указываются КО в составе уведомления о результатах проверки комплекта документов, направляемого КО заявителю в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения.  Результат расчета учетного показателя/проверки ПСИ признается отрицательным в том числе при наличии:  – в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих величину установленной мощности в ГТП генерации заявителя;  – отрицательных часовых величин в ГТП потребления заявителя, при условии наличия в указанной ГТП только одного сечения коммерческого учета (за исключением ФСК и ГТП потребления, сальдо перетоков в которых согласно пп. 4.1, 4.2 приложения 4 к настоящему Положению могут быть отрицательными, а также за исключением сальдо перетоков, в которых отрицательные почасовые значения электроэнергии равны ±2 кВт∙ч × N, где N – число точек измерений активной энергии, используемых для расчета значений электроэнергии в точках поставки, включенных в указанное сечение коммерческого учета);  – расхождений, связанных с наличием противоположных знаков значений сальдо перетоков, между величинами почасовых значений результатов расчета величины учетного показателя и почасовыми величинами электроэнергии, зафиксированными в согласованных актах учета сальдо перетоков (макет 51070) при регистрации ПСИ по действующему составу точек поставки и точек измерений;  – расхождений свыше допустимой величины между переданными субъектом оптового рынка (заявителем) значениями по учетным показателям в каждой точке поставки (группе точек поставки) и по учетным показателям сечения КУ в ПАК КО и рассчитанных КО в соответствии с алгоритмом, представленным в макете 80070, и на основании данных, переданных в макете 80020 (80040, 80030). Максимально допустимая величина расхождения в точках поставки или по сечению рассчитывается по формуле: ∆ = ±2 кВт∙ч × N, где N – число точек измерений активной энергии, используемых для расчета итоговой величины электроэнергии в точке поставки или сечении коммерческого учета. Совокупность малых точек измерений в этом случае рассматривается как одна точка измерений. При отрицательном результате расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета и (или) ГТП генерации на основании Алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии, предоставленного заявителем в перечне средств измерений, КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры информирует заявителя через ПСЗ.  2. В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты получения результата расчета учетного показателя по каждому сечению коммерческого учета и (или) ГТП генерации заявитель обязан выполнить его проверку и в веб-интерфейсе «Данные АИИС» подтвердить результаты расчета путем подписания со своей стороны с использованием ЭП либо сообщить о несогласовании результатов расчета. При несогласии с результатами расчета учетного показателя заявитель вправе в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения продолжить процедуру согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта), при этом заявителю необходимо приложить в комплект исправленных документов письмо, с обоснованием своего несогласования расчета учетного показателя. При этом в случае проведения расчета учетного показателя в рамках выполнения процедур, предусмотренных пп. 2.6.9.1, 4.3.2, 4.3.6.2, 4.4.1, а также подп. «а» пп. 4.2.3, 4.2.5 настоящего Положения, при несогласии заявителя с результатами расчета учетного показателя указанные процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и (или) регистрации ПСИ прекращаются.  3. В срок не более 7 (семи) рабочих дней с даты направления заявителю результата расчета учетного показателя, КО проводит экспертизу представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  О результатах экспертизы представленного заявителем ПСИ (положительных или отрицательных) КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения процедуры информирует заявителя через ПСЗ. При этом причины отрицательного результата процедуры экспертизы представленного заявителем ПСИ указываются КО в составе уведомления о результатах проверки комплекта документов, направляемого КО заявителю в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Положения.  После завершения экспертизы представленных заявителем ПСИ по всем заявленным сечениям коммерческого учета / ГТП генерации, по которым процедура кодирования завершена с положительным результатом, в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки ПСИ КО информирует заявителя через ПСЗ о завершении процедуры экспертизы представленных заявителем ПСИ. |
| **2.6.4** | В срок 15 (пятнадцать) (для условной ГТП генерации в отношении объекта КОММод – 3 (три), для остальных условных ГТП генерации – 10 (десять)) рабочих дней с даты получения документов, направленных в соответствии с п. 2.6.2.5 или п. 2.6.2.6 настоящего Положения, СО проводит:  – согласование ГТП (сечения экспорта-импорта) заявителя (за исключением ГТП экспорта/импорта) и отнесение ГТП (сечения экспорта-импорта) к узлам расчетной модели (в случае получения комплекта документов в отношении ГТП или сечения экспорта-импорта);  – рассмотрение документов для согласования сечения коммерческого учета ФСК и определения по результатам рассмотрения необходимости корректировки отнесения к узлам расчетной модели ГТП иных участников оптового рынка (в случае получения комплекта документов ФСК, указанного в п. 2.5.7 настоящего Положения, в отношении сечения коммерческого учета).  По результатам рассмотрения документов по сечению коммерческого учета ФСК СО в вышеуказанные сроки оформляет, подписывает ЭП и направляет в КО приложения к актам о согласовании ГТП иных участников оптового рынка, в отношении которых выявлена необходимость корректировки отнесения к узлам расчетной, или уведомляет КО об отсутствии необходимости оформления указанных приложений.  КО рассматривает поступившие от СО приложения к актам о согласовании ГТП в порядке, указанном в п. 4.4.2 настоящего Положения, при этом указанные приложения вступают в силу с даты внесения изменений в соответствующее сечение коммерческого учета ФСК.  В случае согласования ГТП (сечения экспорта-импорта), СО в вышеуказанные сроки оформляет Акт о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), Акт регистрации ГЕМ (оформляется при наличии в составе направленных документов заявления на регистрацию ГЕМ) либо в случае необходимости оформляет приложение к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) (далее для целей данного пункта – Акты) и направляет в КО подписанные электронной подписью Акты в срок не позднее 15 (пятнадцати) (для условной ГТП – 10 (десяти)) рабочих дней со дня получения документов в соответствии с п. 2.6.2.5 настоящего Положения. В случае отсутствия необходимости оформления Актов в соответствии с п. 2.6.2.2 настоящего Положения, СО направляет в КО в указанные сроки соответствующее уведомление.  Заявитель имеет право самостоятельно запросить у СО фрагмент расчетной схемы, включающий узлы расчетной модели, к которым отнесены ГТП заявителя.  В процессе проведении процедуры согласования ГТП СО определяет тип ГТП потребления:   * ГТП потребления типа «Система»; * ГТП потребления типа «Нагрузка».   Группа точек поставки потребления типа «Нагрузка», отнесенная СО к узлам расчетной модели в соответствии с определенными фиксированными коэффициентами, соответствует потреблению энергопотребляющего оборудования заявителя (участника оптового рынка).  Группа точек поставки потребления типа «Система», отнесенная СО к совокупности узлов расчетной модели в соответствии с коэффициентами отнесения, которые определяются на основе данных о прогнозном диспетчерском графике в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует совокупному потреблению энергопотребляющего оборудования заявителя (участника оптового рынка), а также объектов электросетевого хозяйства.  В случае отсутствия возможности осуществить согласование заявленной ГТП (сечения экспорта-импорта) либо в случае включения генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, более чем в один перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 13Д из представленных в комплекте на согласование условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод, СО в вышеуказанные сроки направляет в адрес КО мотивированный отказ от согласования.  При проведении процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) или рассмотрения заявленного для согласования в КО сечения коммерческого учета ФСК СО вправе запросить у КО дополнительную (уточняющую) информацию по документам заявителя, указав подробный перечень запрашиваемой информации и причину запроса данной информации.  В случае если предоставленных заявителем в КО документов достаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет ее в СО. При получении указанной информации СО проводит согласование ГТП (сечения экспорта-импорта) заявителя (за исключением ГТП экспорта/импорта) в части отнесения ГТП (сечения экспорта-импорта) к узлам расчетной модели или рассмотрения заявленного для согласования в КО сечения коммерческого учета ФСК в порядке и сроки, указанные в настоящем пункте.  В случае если предоставленных заявителем в КО документов недостаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения запроса СО (при условии завершения проверки, предусмотренной п. 2.6.2.4 настоящего Положения) направляет соответствующий запрос заявителю с указанием срока предоставления запрашиваемой информации, который не может быть более 90 (девяноста) календарных дней с даты направления запроса. При этом процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ приостанавливаются до момента получения КО от заявителя запрошенной дополнительной информации. При получении от заявителя в установленный срок указанной дополнительной информации КО выполняет действия, предусмотренные п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  В случае непредоставления заявителем запрашиваемой КО информации в указанный в запросе КО срок, процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращаются в порядке, предусмотренном в п. 2.6.6 настоящего Положения.  Если в результате рассмотрения документов, полученных СО в порядке, установленном п. 2.6.2.6 настоящего Положения, им выявлена необходимость внесения изменений в ранее оформленный Акт о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) или Акт регистрации ГЕМ, СО в срок 15 (пятнадцать) рабочих дней с даты получения документов направляет КО подписанные электронной подписью приложение к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и (или) приложение к Акту регистрации ГЕМ. В случае отсутствия необходимости оформления приложения к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и (или) приложения к Акту регистрации ГЕМ СО направляет КО в указанные сроки соответствующее уведомление. | В срок 15 (пятнадцать) (для условной ГТП генерации в отношении объекта КОММод – 3 (три), для остальных условных ГТП генерации – 10 (десять)) рабочих дней с даты получения документов, направленных в соответствии с п. 2.6.2.3 или п. 2.6.6.1 настоящего Положения, СО проводит:  – согласование ГТП (сечения экспорта-импорта) заявителя (за исключением ГТП экспорта/импорта) и отнесение ГТП (сечения экспорта-импорта) к узлам расчетной модели (в случае получения комплекта документов в отношении ГТП или сечения экспорта-импорта);  – рассмотрение документов для согласования сечения коммерческого учета ФСК и определения по результатам рассмотрения необходимости корректировки отнесения к узлам расчетной модели ГТП иных участников оптового рынка (в случае получения комплекта документов ФСК, указанного в п. 2.5.7 настоящего Положения, в отношении сечения коммерческого учета).  По результатам рассмотрения документов по сечению коммерческого учета ФСК СО в вышеуказанные сроки оформляет, подписывает ЭП и направляет в КО приложения к актам о согласовании ГТП иных участников оптового рынка, в отношении которых выявлена необходимость корректировки отнесения к узлам расчетной модели, или уведомляет КО об отсутствии необходимости оформления указанных приложений.  КО рассматривает поступившие от СО приложения к актам о согласовании ГТП в порядке, указанном в п. 4.4.2 настоящего Положения, при этом указанные приложения вступают в силу с даты внесения изменений в соответствующее сечение коммерческого учета ФСК.  В случае согласования ГТП (сечения экспорта-импорта), СО в вышеуказанные сроки оформляет Акт о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), Акт регистрации ГЕМ (оформляется при наличии в составе направленных документов заявления на регистрацию ГЕМ) либо в случае необходимости оформляет приложение к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) (далее для целей данного пункта – Акты) и направляет в КО подписанные электронной подписью Акты в срок не позднее 15 (пятнадцати) (для условной ГТП – 10 (десяти)) рабочих дней со дня получения документов в соответствии с п. 2.6.2.3 или п. 2.6.6.1 настоящего Положения. В случае отсутствия необходимости оформления Актов в соответствии с п. 2.6.2.2 настоящего Положения, СО направляет в КО в указанные сроки соответствующее уведомление.  Заявитель имеет право самостоятельно запросить у СО фрагмент расчетной схемы, включающий узлы расчетной модели, к которым отнесены ГТП заявителя.  В процессе проведении процедуры согласования ГТП СО определяет тип ГТП потребления:   * ГТП потребления типа «Система»; * ГТП потребления типа «Нагрузка».   Группа точек поставки потребления типа «Нагрузка», отнесенная СО к узлам расчетной модели в соответствии с определенными фиксированными коэффициентами, соответствует потреблению энергопотребляющего оборудования заявителя (участника оптового рынка).  Группа точек поставки потребления типа «Система», отнесенная СО к совокупности узлов расчетной модели в соответствии с коэффициентами отнесения, которые определяются на основе данных о прогнозном диспетчерском графике в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соответствует совокупному потреблению энергопотребляющего оборудования заявителя (участника оптового рынка), а также объектов электросетевого хозяйства.  В случае отсутствия возможности осуществить согласование заявленной ГТП (сечения экспорта-импорта) либо в случае включения генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, более чем в один перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 13Д из представленных в комплекте на согласование условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод, СО в вышеуказанные сроки направляет в адрес КО мотивированный отказ от согласования.  При проведении процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) или рассмотрения заявленного для согласования в КО сечения коммерческого учета ФСК СО вправе запросить у КО дополнительную (уточняющую) информацию по документам заявителя, указав подробный перечень запрашиваемой информации и причину запроса данной информации.  В случае если предоставленных заявителем в КО документов достаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса направляет ее в СО. При получении указанной информации СО проводит согласование ГТП (сечения экспорта-импорта) заявителя (за исключением ГТП экспорта/импорта) в части отнесения ГТП (сечения экспорта-импорта) к узлам расчетной модели или рассмотрения заявленного для согласования в КО сечения коммерческого учета ФСК в порядке и сроки, указанные в настоящем пункте.  В случае если предоставленных заявителем в КО документов недостаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса СО (при условии завершения проверки, предусмотренной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, и завершения проверки, предусмотренной п. 2.6.2.6 настоящего Положения, при ее проведении) направляет соответствующий запрос заявителю с указанием срока предоставления запрашиваемой информации, который не может быть более 90 (девяноста) календарных дней с даты направления запроса. При этом процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ приостанавливаются до момента получения КО от заявителя запрошенной дополнительной информации. При получении от заявителя в установленный срок указанной дополнительной информации КО выполняет действия, предусмотренные п. 2.6.6.1 настоящего Положения.  В случае непредоставления заявителем запрашиваемой КО информации в указанный в запросе КО срок, процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращаются в порядке, предусмотренном в п. 2.6.6 настоящего Положения.  Если в результате рассмотрения документов, полученных СО в порядке, установленном п. 2.6.6.1 настоящего Положения, им выявлена необходимость внесения изменений в ранее оформленный Акт о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) или Акт регистрации ГЕМ, СО в срок 15 (пятнадцать) рабочих дней с даты получения документов направляет КО подписанные электронной подписью приложение к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и (или) приложение к Акту регистрации ГЕМ. В случае отсутствия необходимости оформления приложения к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и (или) приложения к Акту регистрации ГЕМ СО направляет КО в указанные сроки соответствующее уведомление. |
| **2.6.5.1** | …  – информирует через ПСЗ заявителя и участников общественного обсуждения о положительном завершении процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ. | …  – информирует через ПСЗ заявителя, смежных субъектов и (или) участников общественного обсуждения о положительном завершении процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ. |
| **2.6.5.2** | …  В случае неподписания указанных выше актов в установленный срок процедура согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается, при этом КО информирует заявителя через ПСЗ о прекращении указанной процедуры. Прекращение процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета и ГТП генерации, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  … | …  В случае неподписания указанных выше актов в установленный срок процедура согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается, при этом КО информирует заявителя и смежных субъектов через ПСЗ о прекращении указанной процедуры. Прекращение процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета и ГТП генерации, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  … |
| **2.6.6** | В случае завершения с отрицательным результатом хотя бы одной из проверок, предусмотренных пп. 2.6.2.4, 2.6.2.5 и 2.6.2.6 настоящего Положения, и (или) в случае получения от СО запроса о предоставлении дополнительной информации в соответствии с п. 2.6.4 настоящего Положения, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты завершения последней проверки (получения ответа от СО согласно п. 2.6.4 настоящего Положения) направляет с использованием ПСЗ результаты проверки документов заявителю и информирует его о приостановлении процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, за исключением указанных в данном пункте случаев, при наступлении одного из которых процедура согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается.  В течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления отрицательных результатов проверки документов заявитель вправе устранить замечания и в указанный срок направить исправленные документы КО для продолжения процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, в порядке, установленном в п. 2.6.6.1 настоящего Положения.  При этом документы, указанные в пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения, направляемые в КО с целью устранения замечаний, сформулированных по результатам проведенной проверки, могут быть оформлены в соответствии с требованиями *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в редакции, действующей на дату регистрации заявления в КО.  Повторная процедура кодирования в порядке, установленном в п. 2.6.6.1 настоящего Положения, влечет прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета (ГТП генерации), о чем КО уведомляет заявителя в срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты публикации КО кодов точек поставки и точек измерений на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные АИИС».  Процедура согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается в случае:   * 1. непоступления в адрес КО исправленных документов в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления КО отрицательных результатов проверки документов; или   2. получения в соответствии с п. 2.6.4 настоящего Положения мотивированного отказа СО от согласования заявленной ГТП (сечения экспорта-импорта), при условии завершения проверки документов, предусмотренной пп. 2.6.2.4, 2.6.2.5 и 2.6.2.6 настоящего Положения, с любым результатом; или   3. по результатам проверки документов, предусмотренной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, КО установлена необходимость изменения количества заявленных сечений коммерческого учета, при условии завершения процедур, предусмотренных пп. 2.6.2.5, 2.6.2.6 и 2.6.4 настоящего Положения, с любым результатом; или   4. по результатам расчета учетного показателя и проверки, представленного заявителем ПСИ, предусмотренных п. 2.6.2.6 настоящего Положения, установлено одно из следующих обстоятельств, при условии завершения процедур, предусмотренных пп. 2.6.2.4, 2.6.2.5 и 2.6.4 настоящего Положения, с любым результатом:   – отсутствие в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты завершения с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) непрерывной передачи заявителем результатов измерений в макетах 80020 (80040) и 80030 (в случае использования данных о состоянии объектов измерений) в течение 3 (трех) календарных дней со статусом «коммерческая информация»;  – отсутствие в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления заявителю результата расчета величины учетного показателя, направленного заявителем в КО в веб-интерфейсе «Данные АИИС», подтверждения указанных результатов расчета или уведомления об их несогласовании.  В случае прекращения процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ КО информирует об этом заявителя через ПСЗ в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления одного из указанных в настоящем пункте случаев прекращения процедуры. Прекращение процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета (ГТП генерации), инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом. | В случае завершения с отрицательным результатом хотя бы одной из проверок, предусмотренных пп. 2.6.2.4, 2.6.2.5 и 2.6.2.6 настоящего Положения, и (или) в случае получения от СО запроса о предоставлении дополнительной информации в соответствии с п. 2.6.4. настоящего Положения, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения последней проверки (получения ответа от СО, согласно п. 2.6.4 настоящего Положения) направляет с использованием ПСЗ результаты проверки документов заявителю и информирует его о приостановлении процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, за исключением указанных в данном пункте случаев, при наступлении одного из которых процедура согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается.  В течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления отрицательных результатов проверки документов заявитель вправе устранить замечания и в указанный срок направить исправленные документы КО для продолжения процедуры согласования ГТП (сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, в порядке, установленном в п. 2.6.6.1 настоящего Положения.  При этом документы, указанные в пп. 2.5.2–2.5.8 настоящего Положения, направляемые в КО с целью устранения замечаний, сформулированных по результатам проведенной проверки, могут быть оформлены в соответствии с требованиями *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в редакции, действующей на дату регистрации заявления в КО.  Повторная процедура кодирования в порядке, установленном в п. 2.6.6.1 настоящего Положения, влечет прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета (ГТП генерации), о чем КО уведомляет заявителя в срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования.  Процедура согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается в одном из перечисленных случаев:   1. непоступления в адрес КО исправленных документов в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления КО отрицательных результатов проверки документов; или 2. получения в соответствии с п. 2.6.4 настоящего Положения мотивированного отказа СО от согласования заявленной ГТП (сечения экспорта-импорта), при условии завершения проверки документов, предусмотренной пп. 2.6.2.4, 2.6.2.5 (а также п. 2.6.2.6 при ее проведении) настоящего Положения, с любым результатом; или 3. по результатам проверки документов, предусмотренной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, КО установлена необходимость изменения количества заявленных сечений коммерческого учета, при условии завершения процедур, предусмотренных пп. 2.6.2.5, 2.6.2.6 и 2.6.4 настоящего Положения, с любым результатом; или 4. по результатам расчета учетного показателя и проверки, представленного заявителем ПСИ, предусмотренных п. 2.6.2.6 настоящего Положения, установлено одно из следующих обстоятельств, при условии завершения процедур, предусмотренных пп. 2.6.2.4, 2.6.2.5 и 2.6.4 настоящего Положения, с любым результатом:   – отсутствие в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>), непрерывной передачи заявителем результатов измерений в макетах 80020 (80040) и 80030 (в случае использования данных о состоянии объектов измерений) в течение 3 (трех) календарных дней со статусом «коммерческая информация»;  – отсутствие в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления заявителю результата расчета величины учетного показателя, направленного заявителем в КО в веб-интерфейсе «Данные АИИС», подтверждения указанных результатов расчета или уведомления об их несогласовании.  В случае прекращения процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ КО информирует об этом заявителя и смежных субъектов через ПСЗ в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты наступления одного из указанных в настоящем пункте случаев прекращения процедуры. Прекращение процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета (ГТП генерации), инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом. |
| **2.6.6.1** | …  В случае если в составе замечаний КО, в целях устранения которых направлен комплект документов, имеется отрицательный результат процедуры расчета учетного показателя в отношении сечения коммерческого учета / ГТП генерации, при этом в предоставленном комплекте документов, направленном в целях устранения указанных замечаний и включающем письмо заявителя об устранении выявленных КО замечаний к расчету учетного показателя, отсутствует ответная квитанция (макет 60001) по указанному сечению коммерческого учета / ГТП генерации, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов, направленных в целях устранения замечаний, в отношении указанного сечения коммерческого учета / ГТП генерации начинает выполнение процедур, предусмотренных подпунктом «д» настоящего пункта. При этом, если в отношении указанного сечения коммерческого учета / ГТП генерации и иных сечений в ГТП в рамках процедуры устранения замечаний иные документы не предоставлены, а также отсутствуют иные замечания, то проверку предоставленного заявителем ПСИ, а также действия, предусмотренные подпунктами «а»–«г» и «ж» настоящего пункта, КО не выполняет. | …  В случае если в составе замечаний КО, в устранение которых направлен комплект документов, имеется отрицательный результат процедуры расчета учетного показателя в отношении сечения коммерческого учета /ГТП генерации, при этом в предоставленном комплекте документов, направленном в устранение указанных замечаний и включающем письмо заявителя об устранении выявленных КО замечаний к расчету учетного показателя (код формы GTP\_PROCH\_WEB), отсутствует ответная квитанция (макет 60001) по указанному сечению коммерческого учета / ГТП генерации КО не позднее 2 (двух) рабочий дней с даты регистрации документов, направленных в целях устранения замечаний, в отношении указанного сечения коммерческого учета / ГТП генерации начинает расчет учетного показателя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения. При этом, если в отношении указанного сечения коммерческого учета /ГТП генерации и иных сечений в ГТП в рамках процедуры устранения замечаний иные документы не предоставлены, а также отсутствуют иные замечания, то проверку предоставленного заявителем ПСИ, а также действия, предусмотренные подпунктами «а»–«г», «е» и «ж» настоящего пункта, КО не выполняет. |
| **2.6.9** | В случаях, указанных в абз. 2, 3, 5, 6 п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), согласование соответствующих сечений экспорта-импорта и регистрации ПСИ, а также регистрация ГТП экспорта/импорта и предоставление права участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП экспорта/импорта осуществляется с учетом перечисленных ниже особенностей.  Для согласования соответствующих сечений экспорта-импорта и регистрации ПСИ ФСК направляет через ПСЗ в КО:  – заявление о согласовании сечения экспорта-импорта по форме 3, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB);  …  – в случаях, указанных в абз. 3, 5 п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с начала расчетного месяца предоставить в КО перечень средств измерений (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB), с приложением ответной квитанции (макет 60001), направленной КО заявителю в формате и порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Регистрация предоставленного ПСИ выполняется КО в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.6.9.1 настоящего Положения;  б) в течение 30 календарных дней с начала расчетного месяца предоставить в КО в отношении соответствующих изменяемых сечений коммерческого учета документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения;  … | В случаях, указанных в абз. 2, 3, 5, 6 п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), согласование соответствующих сечений экспорта-импорта и регистрация ПСИ, а также регистрация ГТП экспорта/импорта и предоставление права участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП экспорта/импорта осуществляется с учетом перечисленных ниже особенностей.  Для согласования соответствующих сечений экспорта-импорта и регистрации ПСИ ФСК направляет через ПСЗ в КО:  – заявление о согласовании сечения экспорта-импорта по форме 3, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA3\_WEB);  …  – в случаях, указанных в абз. 3, 5 п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с начала расчетного месяца предоставить в КО перечень средств измерений (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB), с приложением ответной квитанции (макет 60001), направленной КО заявителю в формате и порядке определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Регистрация предоставленного ПСИ выполняется КО в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.6.9.1 настоящего Положения. При этом заявление по форме 19.4 с приложением ответной квитанции (макет 60001) предоставляется в КО отдельно для каждого ПСИ;  б) в течение 30 календарных дней с начала расчетного месяца предоставить в КО в отношении соответствующих изменяемых сечений коммерческого учета документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения;  … |
| **2.6.9.1** | …  Процедура расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета ФСК и экспертиза представленного ФСК ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после завершения с положительным результатом процедуры кодирования в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения.  При завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета ФСК и экспертизы представленного ФСК ПСИ КО в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ.  При завершении с отрицательным результатом процедуры расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета ФСК и экспертизы представленного ФСК ПСИ КО в течение 2 (двух) рабочих дней уведомляет ФСК о невозможности регистрации ПСИ, при этом процедура регистрации ПСИ прекращается. | …  Процедура расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета ФСК и экспертиза представленного ФСК ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  При завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета ФСК и экспертизы представленного ФСК ПСИ КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ, уведомляет заявителя и смежного субъекта о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера. К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в соответствии с приведенными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета 60000.  При завершении с отрицательным результатом процедуры расчета учетного показателя по сечению коммерческого учета ФСК и экспертизы представленного ФСК ПСИ КО в течение 2 (двух) рабочих дней уведомляет ФСК о невозможности регистрации ПСИ, при этом процедура регистрации ПСИ прекращается.  Прекращение процедуры регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом. |
| **2.6.13** | …  направления подписанных КО с использованием ЭП Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и Акта регистрации ГЕМ (при наличии) посредством ПСЗ заявителю для их подписания в соответствии с п. 2.6.5.1 настоящего Положения;  …  направления уведомления о начале процедуры согласования ГТП потребления и процедуры общественного обсуждения (в случае ее проведения) или уведомления смежного субъекта оптового рынка по изменяемому сечению о начале процедуры согласования изменяемого сечения ФСК в соответствии с п. 2.6.2.3 настоящего Положения;  … | …  направления подписанных КО с использованием ЭП Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и Акта регистрации ГЕМ (при наличии) посредством ПСЗ заявителю для их подписания в соответствии с п. 2.6.5 настоящего Положения;  …  направления уведомления о начале процедуры согласования ГТП потребления и процедуры общественного обсуждения (в случае ее проведения) или уведомления смежного субъекта оптового рынка по изменяемому сечению о начале процедуры согласования изменяемого сечения коммерческого учета ФСК в соответствии с п. 2.6.2.3 настоящего Положения;  … |
| **2.7.2** | Установление соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка выполняется в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению.  В отношении АИИС КУЭ, соответствие которой техническим требованиям оптового рынка установлено, КО оформляется Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии АИИС КУЭ).  Для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП потребления в отношении вновь вводимого генерирующего и (или) энергопринимающего оборудования заявитель вправе получить Акт о соответствии АИИС КУЭ требованиям оптового рынка класса N.  В случае получения уведомления, направленного КО в соответствии с последним абзацем п. 4.3.2.4 настоящего Положения, указанный в уведомлении Акт о соответствии АИИС КУЭ прекращает свое действие в отношении сечения коммерческого учета с даты вступления в действие ПСИ по соответствующему составу сечения коммерческого учета, при этом инициатор и (или) смежный субъект ОРЭМ обязаны в течение трех расчетных периодов с даты вступления в действие ПСИ получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт (-ы) о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка.  Невыполнение вышеуказанным (-и) участником (-ами) оптового рынка (ФСК) обязанности по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ до истечения трех расчетных периодов влечет применение санкций в порядке, предусмотренном статьей 33 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Установление соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка выполняется в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению.  В отношении АИИС КУЭ, соответствие которой техническим требованиям оптового рынка установлено, КО оформляется Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии АИИС КУЭ).  Для получения статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации ГТП потребления в отношении вновь вводимого генерирующего и (или) энергопринимающего оборудования заявитель вправе получить Акт о соответствии АИИС КУЭ требованиям оптового рынка класса N. |
| **2.7.7** | В случае получения уведомления, направленного КО в соответствии с п. 1 таблицы 3 приложения 2 к Приложению № 11.3 к настоящему Положению, инициатор и смежный по соответствующему сечению коммерческого учета субъект ОРЭМ обязаны в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления выполнить необходимые действия в соответствии с п. 4.3.2 настоящего Положения для регистрации в КО актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Невыполнение смежными субъектами оптового рынка указанной обязанности влечет применение санкций, предусмотренных пунктом 36.3 статьи 36 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае получения уведомления, направленного КО в соответствии с п. 1 таблицы 3 приложения 2 к Приложению № 11.3 к настоящему Положению, инициатор по соответствующему внутреннему сечению коммерческого учета обязан выполнить необходимые действия для регистрации в КО ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом до регистрации указанного актуализированного ПСИ в отношении данных по соответствующему внутреннему сечению используются замещающие методы расчета в соответствии с п. 3.13 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В случае получения уведомления, направленного КО в соответствии с п. 1 таблицы 3 приложения 2 к Приложению № 11.3 к настоящему Положению, заявитель и смежный по соответствующему сечению коммерческого учета субъект ОРЭМ обязаны в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления выполнить необходимые действия в соответствии с п. 4.3.2 настоящего Положения для регистрации в КО актуализированного ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Невыполнение смежными субъектами оптового рынка указанной обязанности влечет применение санкций, предусмотренных пунктом 36.3 статьи 36 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае получения уведомления, направленного КО в соответствии с п. 1 таблицы 3 приложения 2 к Приложению № 11.3 к настоящему Положению, заявитель по соответствующему внутреннему сечению коммерческого учета обязан выполнить необходимые действия для регистрации в КО ПСИ, оформленного в соответствии с требованиями *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом до регистрации указанного актуализированного ПСИ в отношении данных по соответствующему внутреннему сечению используются замещающие методы расчета в соответствии с п. 3.13 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **4.1.1** | …  Для согласования изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта), закрепленной за субъектом оптового рынка, и регистрации ПСИ в связи с изменением состава точек поставки или изменением месторасположения точек поставки без изменения их состава, а также в связи с изменением наименования ГТП необходимо предоставить в КО ПСИ (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), документы, указанные в пп. 2.5.2−2.5.8 настоящего Положения, а также заявление по форме 4А (4Б), 3Б1 (для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции и для изменения сечения ФСК – заявление по форме 3) приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAJAVL\_IZMEN\_WEB). Допускается не предоставлять общие документы по ГТП в случае отсутствия изменений в ранее представленных документах, а также предоставлять документы только по изменяемым сечениям с ГТП смежных субъектов оптового рынка (для сечений коммерческого учета с ФСК – также с разделением по подстанциям (при условии наличия ранее полученных положительных результатов проверки КО всего комплекта документов по сечению коммерческого учета ФСК, в которое входят данные подстанции).  …  В случае наличия у участника оптового рынка (ФСК) Акта о соответствии АИИС КУЭ по изменяемой (-ому) ГТП генерации / сечению коммерческого учета в ГТП потребления (сечению ФСК) указанный участник оптового рынка (ФСК) обязан в течение трех расчетных периодов с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей измененной ГТП (сечения коммерческого учета) либо с даты вступления в действие ПСИ, представленного участником оптового рынка в целях внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП генерации / сечению коммерческого учета в ГТП потребления (сечении ФСК), в порядке, предусмотренном п. 4.3.2 настоящего Положения, или в целях внесения изменений в наименование ГТП, получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка по указанной измененной ГТП генерации / измененным сечениям коммерческого учета в ГТП потребления (измененному сечению ФСК). Обязанность по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ в отношении сечения коммерческого учета распространяется на смежных участников оптового рынка (ФСК) в соответствии с требованиями п. 4.2.2 настоящего Положения.  …  Вступление в силу ПСИ, оформленного (-ых) в связи с изменением наименования ГТП (сечения ФСК), влечет прекращение действия актов о соответствии АИИС КУЭ по сечениям коммерческого учета, входящим в указанную ГТП.  Заявитель вправе прекратить процедуру согласования изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, направив в КО заявление о прекращении процедуры по форме 1П, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYAV\_OTKAZ\_WEB).  Процедура согласования изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации в КО указанного заявления. Прекращение процедуры согласования изменений ГТП влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  КО вправе использовать полученные документы для направления запроса в порядке, предусмотренном п. 4.1.2 настоящего Положения. | …  Для согласования изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта), закрепленной за субъектом оптового рынка, и регистрации ПСИ в связи с изменением состава точек поставки или изменением месторасположения точек поставки без изменения их состава, а также в связи с изменением наименования ГТП необходимо предоставить в КО ПСИ по новому или изменяемому сечению (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), документы, указанные в пп. 2.5.2−2.5.8 настоящего Положения, а также заявление по форме 4А (4Б), 3Б1 (для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции и для изменения сечения коммерческого учета ФСК – заявление по форме 3) приложения 1 к настоящему Положению (коды форм GTP\_FORMA4A\_WEB, GTP\_FORMA4B\_WEB, GTP\_FORMA3B1\_WEB, GTP\_FORMA3\_WEB соответственно). Допускается не предоставлять общие документы по ГТП в случае отсутствия изменений в ранее представленных документах, а также предоставлять документы только по изменяемым сечениям с ГТП смежных субъектов оптового рынка (для сечений коммерческого учета с ФСК – также с разделением по подстанциям (при условии наличия ранее полученных положительных результатов проверки КО всего комплекта документов по сечению коммерческого учета ФСК, в которое входят данные подстанции).  …  В случае наличия у участника оптового рынка (ФСК) Акта о соответствии АИИС КУЭ по изменяемой (-ому) ГТП генерации / сечению коммерческого учета в ГТП потребления (сечению коммерческого учета ФСК) указанный участник оптового рынка (ФСК) обязан в течение трех расчетных периодов с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей измененной ГТП (сечения коммерческого учета) либо с даты вступления в действие ПСИ, представленного участником оптового рынка в целях внесения изменений в наименование ГТП или в целях внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП генерации / сечению коммерческого учета в ГТП потребления (сечению коммерческого учета ФСК), в случаях, предусмотренных п. 4.3.2 настоящего Положения, получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка по указанной измененной ГТП генерации / измененным сечениям коммерческого учета в ГТП потребления (измененному сечению коммерческого учета ФСК). Обязанность по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ в отношении сечения коммерческого учета распространяется на смежных участников оптового рынка (ФСК) в соответствии с требованиями п. 4.2.2 настоящего Положения.  …  Вступление в силу ПСИ, оформленного (-ых) в связи с изменением наименования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), влечет прекращение действия актов о соответствии АИИС КУЭ по сечениям коммерческого учета, входящим в указанную ГТП / ГТП генерации.  Заявитель вправе прекратить процедуру согласования изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ, направив в КО заявление о прекращении процедуры по форме 1П, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYAV\_OTKAZ\_WEB).  Процедура согласования изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ прекращается в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации в КО указанного заявления. Прекращение процедуры согласования изменений ГТП влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям по соответствующим сечениям коммерческого учета / ГТП генерации, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  КО вправе использовать полученные документы для направления запроса в порядке, предусмотренном п. 4.1.2 настоящего Положения. |
| **4.2.3** | В случае если предоставление (лишение) права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП субъекта оптового рынка вносит изменение в состав точек поставки существующего сечения между смежными субъектами оптового рынка, КО уведомляет указанных субъектов оптового рынка и (или) ФСК, изменение ГТП (сечения) которых должно произойти в результате предоставления (лишения) права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по соответствующей ГТП субъекта оптового рынка, о необходимости внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК). Соответствующее уведомление направляется в электронном виде не позднее чем за 3 рабочих дня до даты допуска к торговой системе заявителя по новой (измененной) ГТП. Смежные субъекты оптового рынка и (или) ФСК обязаны предоставить КО:  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты допуска заявителя к торговой системе оптового рынка по измененной ГТП ПСИ (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В указанный перечень средств измерений должны быть включены только изменения, связанные с допуском к торговой системе / лишением права участия заявителя. Предоставляется также заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB), с приложением ответной квитанции (макет 60001), направленной КО в формате и порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае добавления точек поставки в сечение коммерческого учета также предоставляется графическая электронная копия проекта фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети по сечению с ГТП смежного субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности (ФСК) (код формы GTP\_SHEMA\_PG\_SE\_WEB). Требования к оформлению схем приведены в приложении 5 к настоящему Положению, при этом допускается:  – предоставлять проект однолинейной схемы только в отношении добавляемых точек поставки;  – не заверять проект однолинейной схемы подписью владельца (-ев) электросетевого оборудования, на границах балансовой принадлежности которого (-ых) организованы точки поставки;  б) в течение 90 календарных дней с даты допуска заявителя к торговой системе оптового рынка по измененной ГТП / сечению коммерческого учета – документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения (в случае отсутствия иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП заявителя) или п. 4.1.1 настоящего Положения (при наличии иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП заявителя).  Документы по изменяемому сечению предоставляются только со стороны одного из смежных субъектов, дополнительное предоставление данных документов со стороны смежного субъекта не требуется.  При этом допускается не предоставлять заявление по форме 19.4 с приложением комплекта документов, при условии предоставления в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты допуска заявителя к торговой системе оптового рынка по измененной ГТП комплекта документов, предусмотренного подп. «б» настоящего пункта, с приложением ответной квитанции (макет 60001).  Нарушение вышеуказанных сроков влечет применение санкций, предусмотренных статьей 36.3 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) субъект оптового рынка обязан получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка по соответствующему (-им) измененному (-ым) сечению (-ям) коммерческого учета не позднее 180 (ста восьмидесяти) календарных дней с даты возникновения права участия по измененной ГТП.  Невыполнение вышеуказанным субъектом оптового рынка обязанности по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ до истечения 180 (ста восьмидесяти) календарных дней влечет применение санкций в порядке, предусмотренном статьей 33 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Процедура регистрации ПСИ, предоставленного в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, осуществляется в следующем порядке:   * проверка комплектности документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя проверку приложенных документов, предусмотренных настоящим пунктом, на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения и проверку реквизитов макета 60001 (значение id-файла); * после завершения с положительным результатом проверки комплектности документов заявителя и проверки реквизитов макета 60001 (значение id-файла), указанных в ответной квитанции, КО проводит процедуру кодирования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения; * процедура расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после завершения с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (области) передаваемой информации (параметр <area>) в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения; * при завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертизы представленного заявителем ПСИ КО в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ.   При завершении одной из указанных процедур с отрицательным результатом КО в течение 2 (двух) рабочих дней уведомляет заявителя о невозможности регистрации ПСИ, при этом процедура регистрации ПСИ прекращается.  Прекращение процедуры регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  Проверка представленных документов в соответствии с подп. «б» настоящего пункта, согласование изменений ГТП субъекта оптового рынка, регистрация ПСИ осуществляются в порядке и сроки, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения или п. 4.1.1 настоящего Положения (при наличии иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП заявителя.  Проверка заявлений и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявления и документов в КО.  Проверка выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.7 настоящего Положения и Приложением № 11.3 к настоящему Положению. | В случае если предоставление (лишение) права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП субъекта оптового рынка в соответствии с п. 3.5 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или вступление в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК в соответствии с п. 2.2 приложения 2 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) вносит изменение в состав точек поставки существующего сечения коммерческого учета между смежными субъектами оптового рынка, КО не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты возникновения (лишения) права участия по ГТП / вступления в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК (далее для целей настоящего пункта – изменение сечения) уведомляет указанных смежных субъектов оптового рынка о необходимости внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК). Соответствующее уведомление направляется в электронном виде через ПСЗ. Смежные субъекты оптового рынка обязаны предоставить КО:  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты изменения сечения:   * ПСИ (макет 60000) по измененному сечению, оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В указанный ПСИ должны быть включены только изменения, связанные с предоставлением (лишением) права участия субъекта оптового рынка / вступлением в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК; * заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB) с приложением:   + ответной квитанции (макет 60001), направленной КО в формате и порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   + графической электронной копии проекта фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети по сечению с ГТП смежного субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности (ФСК), (код формы GTP\_SHEMA\_PG\_SE\_WEB). Предоставляется только в случае, если вследствие предоставления (лишения) права участия субъекту (-а) оптового рынка / вступления в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК в измененное сечение коммерческого учета смежных субъектов оптового рынка добавлены точки поставки. Требования к оформлению схем приведены в приложении 5 к настоящему Положению, при этом допускается предоставлять проект однолинейной схемы только в отношении добавленных точек поставки, а также не заверять проект однолинейной схемы подписью владельца (-ев) электросетевого оборудования, на границах балансовой принадлежности которого (-ых) организованы точки поставки;   б) в течение 90 календарных дней с даты изменения сечения – документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения (в случае отсутствия иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП субъекта оптового рынка) или п. 4.1.1 настоящего Положения (при наличии иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП субъекта оптового рынка).  Документы по изменяемому сечению предоставляются только со стороны одного из смежных субъектов, дополнительное предоставление данных документов со стороны другого смежного субъекта не требуется.  Нарушение вышеуказанных сроков влечет применение санкций, предусмотренных статьей 36.3 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) субъект оптового рынка обязан получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка по соответствующему (-им) измененному (-ым) сечению (-ям) коммерческого учета не позднее 180 (ста восьмидесяти) календарных дней с даты изменения сечения.  Невыполнение вышеуказанным субъектом оптового рынка обязанности по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ до истечения 180 (ста восьмидесяти) календарных дней влечет применение санкций в порядке, предусмотренном статьей 33 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Процедура регистрации ПСИ, предоставленного в соответствии с подп. «а» настоящего пункта осуществляется в следующем порядке:   * проверка комплектности документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя проверку приложенных документов, предусмотренных настоящим пунктом на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения и проверку реквизитов макета 60001 (значение id-файла); * после завершения с положительным результатом проверки комплектности документов заявителя и проверки реквизитов макета 60001 (значение id-файла), указанных в ответной квитанции, КО проводит процедуру кодирования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения; * процедура расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (области) передаваемой информации (параметр <area>) в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения; * при завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертизы представленного заявителем ПСИ КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ, уведомляет заявителя и смежного субъекта о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера. К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в соответствии с приведенными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета 60000.   При завершении одной из указанных процедур с отрицательным результатом, в том числе в результате отрицательного завершения процедуры кодирования и (или) при несогласовании результатов расчета учетного показателя заявителем, КО в течение 2 (двух) рабочих дней уведомляет заявителя о невозможности регистрации ПСИ, при этом процедура регистрации ПСИ прекращается.  Прекращение процедуры регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  Проверка документов, представленных в соответствии с подп. «б» настоящего пункта, согласование изменений ГТП / сечения коммерческого учета субъекта оптового рынка, регистрация ПСИ осуществляются в порядке и сроки, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения или п. 4.1.1 настоящего Положения (при наличии иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП субъекта оптового рынка).  Проверка заявлений и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявления и документов в КО.  Проверка выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению. |
| **4.2.5** | В случае если предоставление (лишение) права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП субъекта оптового рынка влечет **возникновение нового сечения в ГТП смежных субъектов оптового рынка**, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты предоставления таким субъектам оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 3.5 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия с использованием изменяемых ГТП уведомляет указанных субъектов оптового рынка о согласовании, регистрации ГТП и предоставлении права участия, а также о необходимости внесения изменений в регистрационную информацию в следующем порядке:  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты возникновения права участия один из указанных субъектов обязан предоставить в КО ПСИ (макет 60000) по новому сечению коммерческого учета, оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB), с приложением ответной квитанции (макет 60001), направленной КО в формате и порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и графической электронной копии проекта фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети по сечению с ГТП смежного субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности (ФСК) (код формы GTP\_SHEMA\_PG\_SE\_WEB). Требования к оформлению схемы приведены в приложении 5 к настоящему Положению, при этом допускается не заверять проект однолинейной схемы подписью владельца (-ев) электросетевого оборудования, на границах балансовой принадлежности которого (-ых) организованы точки поставки;  б) в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты предоставления права участия смежные субъекты оптового рынка обязаны предоставить в КО документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения. Документы по новому сечению предоставляются со стороны одного из смежных субъектов с заявлением по форме 4В, дополнительное предоставление данных документов со стороны смежного субъекта не требуется.  При этом допускается не предоставлять заявление по форме 19.4 с приложением комплекта документов при условии предоставления в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты допуска заявителя к торговой системе оптового рынка по измененной ГТП комплекта документов, предусмотренного подп. «б» настоящего пункта, с приложением ответной квитанции (макет 60001).  Нарушение сроков предоставления вышеуказанных документов влечет применение санкций, предусмотренных статьей 36.3 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) субъект оптового рынка не позднее 180 (ста восьмидесяти) календарных дней с даты возникновения права участия по измененной ГТП обязан получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка по соответствующему сечению коммерческого учета.  Невыполнение вышеуказанным субъектом оптового рынка обязанности по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ до истечения 180 (ста восьмидесяти) календарных дней влечет применение санкций в порядке, предусмотренном статьей 33 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Процедура регистрации ПСИ, предоставленного в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, осуществляется в следующем порядке:   * проверка комплектности документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя проверку приложенных документов, предусмотренных настоящим пунктом, на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения и проверку реквизитов макета 60001 (значение id-файла); * после завершения с положительным результатом проверки комплектности документов заявителя и проверки реквизитов макета 60001 (значение id-файла), указанных в ответной квитанции, КО проводит процедуру кодирования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК или сечения экспорта-импорта) заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения; * процедура расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после завершения с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (области) передаваемой информации (параметр <area>) в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения; * при завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертизы представленного заявителем ПСИ КО в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ.   При завершении одной из указанных процедур с отрицательным результатом КО в течение 2 (двух) рабочих дней уведомляет заявителя о невозможности регистрации ПСИ, при этом процедура регистрации ПСИ прекращается.  Проверка представленных документов и проверка выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляются в порядке и сроки, предусмотренные пп. 2.5–2.7 настоящего Положения и Приложением № 11.3 к настоящему Положению.  При выполнении условий п. 3.4.1 Приложения № 11.3 к настоящему Положению субъект оптового рынка вправе инициировать процедуру переоформления Акта о соответствии АИИС КУЭ в соответствии с п. 3.4 Приложения № 11.3 к настоящему Положению.  Нарушение сроков предоставления вышеуказанных документов влечет применение санкций, предусмотренных статьей 36.3 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В случае если предоставление (лишение) права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП субъекта оптового рынка в соответствии с п. 3.5 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или вступление в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК в соответствии с п. 2.2 приложения 2 к *Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) влечет **возникновение нового сечения в ГТП смежных субъектов оптового рынка (сечения коммерческого учета ФСК),** КО не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты возникновения (лишения) права участия по ГТП / вступления в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК (далее для целей настоящего пункта – даты возникновения нового сечения) уведомляет в электронном виде через ПСЗ смежных субъектов оптового рынка о необходимости внесения изменений в регистрационную информацию. Смежные субъекты оптового рынка обязаны предоставить КО:  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты возникновения нового сечения:   * ПСИ (макет 60000) по новому сечению коммерческого учета, оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В указанный ПСИ включается только информация, связанная с предоставлением (лишением) права участия субъекта оптового рынка / вступлением в силу ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК; * заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB) с приложением:   – ответной квитанции (макет 60001), направленной КО в формате и порядке определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – графической электронной копией проекта фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети по сечению с ГТП смежного субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности (ФСК), (код формы GTP\_SHEMA\_PG\_SE\_WEB). Требования к оформлению схемы приведены в приложении 5 к настоящему Положению, при этом допускается не заверять проект однолинейной схемы подписью владельца (-ев) электросетевого оборудования, на границах балансовой принадлежности которого (-ых) организованы точки поставки;  б) в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты возникновения нового сечения – документы, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения или п. 4.1.1 настоящего Положения (при наличии иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с образованием нового сечения).  Документы по новому сечению предоставляются со стороны одного из смежных субъектов, дополнительное предоставление данных документов со стороны другого смежного субъекта не требуется.  Нарушение сроков предоставления вышеуказанных документов влечет применение санкций, предусмотренных статьей 36.3 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) субъект оптового рынка не позднее 180 (ста восьмидесяти) календарных дней с даты возникновения нового сечения обязан получить в предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению порядке Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка по соответствующему сечению коммерческого учета.  Невыполнение вышеуказанным субъектом оптового рынка обязанности по получению Акта о соответствии АИИС КУЭ до истечения 180 (ста восьмидесяти) календарных дней влечет применение санкций в порядке, предусмотренном статьей 33 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Процедура регистрации ПСИ, предоставленного в соответствии с подп. «а» настоящего пункта осуществляется в следующем порядке:   * проверка комплектности документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя проверку приложенных документов, предусмотренных настоящим пунктом на соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения и проверку реквизитов макета 60001 (значение id-файла); * после завершения с положительным результатом проверки комплектности документов заявителя и проверки реквизитов макета 60001 (значение id-файла), указанных в ответной квитанции, КО проводит процедуру кодирования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения; * процедура расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования или направления КО информации об актуальности ранее выданных групп (области) передаваемой информации (параметр <area>) в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения; * при завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертизы представленного заявителем ПСИ КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ, уведомляет заявителя и смежного субъекта о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера. К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в соответствии с приведенными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета 60000.   При завершении одной из указанных процедур с отрицательным результатом, в том числе в результате отрицательного завершения процедуры кодирования и (или) при несогласовании результатов расчета учетного показателя заявителем, КО в течение 2 (двух) рабочих дней уведомляет заявителя о невозможности регистрации ПСИ, при этом процедура регистрации ПСИ прекращается.  Прекращение процедуры регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  Проверка документов, представленных в соответствии с подп. «б» настоящего пункта, согласование изменений ГТП / сечения коммерческого учета субъекта оптового рынка, регистрация ПСИ осуществляются в порядке и сроки, предусмотренные п. 4.3.2 настоящего Положения или п. 4.1.1 настоящего Положения (при наличии иных инициативных изменений ГТП (сечения коммерческого учета ФСК), не связанных с предоставлением (лишением) права участия по ГТП субъекта оптового рынка).  Проверка заявлений и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявления и документов в КО.  Проверка выполнения требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению.  При выполнении условий п. 3.4.1 Приложения № 11.3 к настоящему Положению субъект оптового рынка вправе инициировать процедуру переоформления Акта о соответствии АИИС КУЭ в соответствии с п. 3.4 Приложения № 11.3 к настоящему Положению. |
| **4.3.1** | …  заявление на изменение регистрационной информации по форме 4В, указанной в приложении 1 к настоящему Положению. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;  … | …  заявление на изменение регистрационной информации по форме 4В, указанной в приложении 1 к настоящему Положению. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_FORMA4V\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы  … |
| **4.3.2** | **Изменение регистрационной информации без изменения состава и месторасположения точек поставки, входящих в состав согласованных ГТП (сечений коммерческого учета ФСК, сечений экспорта-импорта)**  В случае если заявителю необходимо внести изменения в регистрационную информацию по согласованной (-ому) ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта), не связанные с изменением состава или месторасположения точек поставки, а также не связанные с изменением наименования согласованной ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта), он должен предоставить в КО заявление по форме 4В (для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, и ФСК – заявление по форме 3) приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB) и документы, подтверждающие изменение регистрационной информации, указанные в п.  2.5 настоящего Положения (предоставляются только документы, в которых отражены заявленные изменения, в случае внесения изменений в ПСИ обязательно предоставление ответной квитанции (макет 60001), полученной в порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)).  Процедура внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) проводится на основании предоставленного заявителем комплекта документов, указанного в настоящем пункте, и включает в себя:   1. проверку комплектности документов заявителя; 2. проведение процедуры кодирования (при наличии в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001)); 3. проведение проверки документов заявителя в том числе на соответствие заявленных изменений требованиям настоящего Положения; 4. проведение проверки представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и проведение расчета учетного показателя (при наличии ПСИ в составе комплекта документов заявителя); 5. регистрацию ПСИ для целей коммерческого учета (при наличии ПСИ в составе комплекта документов заявителя).   … | **Изменение регистрационной информации без изменения состава и месторасположения точек поставки, входящих в состав согласованных ГТП (сечений коммерческого учета ФСК, сечений экспорта-импорта)**  В случае если заявителю, ранее согласовавшему ГТП (сечение коммерческого учета ФСК, сечение экспорта-импорта), необходимо внести изменения в регистрационную информацию по соответствующей (-ему) согласованной (-ому) ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта), не связанные с изменением состава или месторасположения точек поставки, а также не связанные с изменением наименования согласованной ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта), он должен предоставить в КО заявление по форме 4В (для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, и ФСК – заявление по форме 3) приложения 1 к настоящему Положению (коды форм GTP\_FORMA4V\_WEB, GTP\_FORMA3\_WEB соответственно) и документы, подтверждающие изменение регистрационной информации, указанные в п.  2.5 настоящего Положения (предоставляются только документы, в которых отражены заявленные изменения, при этом в случае внесения изменений в ПСИ обязательно предоставление ответной квитанции (макет 60001), полученной в порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)).  Процедура внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) проводится на основании предоставленного заявителем комплекта документов, указанного в настоящем пункте, и включает в себя:   1. проверку комплектности документов заявителя; 2. проведение процедуры кодирования (при наличии в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001)); 3. проведение проверки документов заявителя, в том числе на соответствие заявленных изменений требованиям настоящего Положения; 4. проведение проверки представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и проведение расчета учетного показателя (при наличии ответной квитанции (макет 60001) в составе комплекта документов заявителя); 5. регистрацию ПСИ для целей коммерческого учета (при наличии ответной квитанции (макет 60001) в составе комплекта документов заявителя).   … |
| **4.3.2.1** | Проверка комплектности предоставленных документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя анализ заявленных изменений, проверку приложенных документов, предусмотренных п. 2.5 настоящего Положения, на комплектность и соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения, проверку реквизитов, указанных в ответной квитанции (макет 60001), при ее наличии.  Проверка заявления и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявления и документов в КО.  При завершении проверки комплектности с отрицательным результатом КО в течение 1 (одного) рабочего дня уведомляет заявителя о невозможности внесения изменений, при этом процедура внесения изменений прекращается.  При завершении проверки комплектности с положительным результатом КО в течение 2 (двух) рабочих дней выполняет следующие действия:  – при наличии в комплекте документов заявителя документов по сечению коммерческого учета КО уведомляет смежного субъекта оптового рынка по соответствующему сечению коммерческого учета о начале процедуры внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК) и предоставляет ему через ПСЗ заявление о внесении изменений в регистрационную информацию и графическую электронную копию фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети по соответствующему сечению коммерческого учета;  – при наличии в комплекте документов заявителя одного из следующих документов: однолинейной схемы присоединения электроустановок заявителя к внешней электрической сети (включающей все уровни напряжения), паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, результатов контрольного замера режимных параметров сети, заявления на регистрацию ГЕМ – КО уведомляет СО о начале процедуры внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) и предоставляет электронные копии указанных (-ого) документов (-а) заявителя, а также заявление о внесении изменений в регистрационную информацию;  – осуществляет передачу в ПСЗ информационного статуса о состоянии комплекта документов заявителя. | Проверка комплектности предоставленных документов заявителя проводится КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации документов заявителя и включает в себя анализ заявленных изменений, проверку приложенных документов, предусмотренных п. 2.5 настоящего Положения, на комплектность и соответствие требованиям п. 2.2.1 настоящего Положения, проверку соответствия реквизитов, указанных в ответной квитанции (макет 60001) (при наличии), иным документам комплекта, в том числе заявлению.  Проверка заявления и документов, предусмотренная настоящим пунктом, осуществляется КО в соответствии с требованиями настоящего Положения в редакции, действующей на дату регистрации заявления и документов в КО.  При завершении проверки комплектности с отрицательным результатом КО в течение 1 (одного) рабочего дня уведомляет заявителя о невозможности внесения изменений, при этом процедура внесения изменений прекращается.  При завершении проверки комплектности с положительным результатом КО в течение 2 (двух) рабочих дней выполняет следующие действия:  – при наличии в комплекте документов заявителя документов по сечению коммерческого учета КО уведомляет смежного субъекта оптового рынка по соответствующему сечению коммерческого учета о начале процедуры внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК) и предоставляет ему через ПСЗ заявление о внесении изменений в регистрационную информацию и графическую электронную копию фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения к внешней электрической сети по соответствующему сечению коммерческого учета;  – при наличии в комплекте документов заявителя одного из следующих документов: графической электронной копии фрагмента (-ов) однолинейной схемы присоединения электроустановок заявителя к внешней электрической сети (включающей все уровни напряжения), паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, результатов контрольного замера режимных параметров сети, заявления на регистрацию ГЕМ – КО уведомляет СО о начале процедуры внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) и предоставляет электронные копии указанных (-ого) документов (-а) заявителя, а также заявление о внесении изменений в регистрационную информацию;  – осуществляет передачу в ПСЗ информационного статуса о состоянии комплекта документов заявителя. |
| **4.3.2.2** | Процедура кодирования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) заявителя проводится КО в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения. | В срок 7 (семь) рабочих дней с даты завершения с положительным результатом проверки комплектности, предусмотренной п. 4.3.2.1 настоящего Положения, КО проводит процедуру кодирования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) заявителя в порядке, указанном в п. 2.6.2.5 настоящего Положения. |
| **4.3.2.3** | Проверка предоставленных документов заявителя, в том числе на соответствие заявленных изменений регистрационной информации требованиям настоящего Положения, проводится КО с даты регистрации документов заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.4 настоящего Положения.  Проверка представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и проведение расчета учетного показателя проводится КО в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  При этом в случае завершения с отрицательным результатом хотя бы одной из вышеуказанных процедур процедура внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) прекращается. КО информирует заявителя через ПСЗ о прекращении указанной процедуры. Прекращение процедуры согласования ГТП и регистрации ПСИ влечет также закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом, и прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом. | В срок 16 (шестнадцать) рабочих дней с даты завершения с положительным результатом проверки комплектности, предусмотренной п. 4.3.2.1 настоящего Положения, КО:  – проводит проверку документов заявителя;  – в случае необходимости оформляет проект приложения к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), подписывает его ЭП и направляет в СО.  Проверка представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и проведение расчета учетного показателя проводится КО в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения. |
| **4.3.2.4** | При завершении с положительным результатом проверки документов, указанной в п. 4.3.2.3 настоящего Положения, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения указанной процедуры выполняет следующие действия:  – уведомляет заявителя о результатах проверки комплекта документов;  – регистрирует перечень средств измерений, а также уведомляет заявителя и смежного субъекта о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера (при наличии ПСИ). К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в табличном виде в соответствии с приведенными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета 60000;  – передает смежному субъекту в ПСЗ информационный статус о состоянии комплекта документов заявителя (в случае предоставления смежному субъекту копий документов заявителя по соответствующему сечению коммерческого учета в соответствии с п. 4.3.2.1 настоящего Положения);  – прекращает ранее инициированные заявителем по соответствующим сечениям коммерческого учета и (или) ГТП генерации процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, а также закрывает группы (области) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО.  Регистрационная информация субъекта оптового рынка по соответствующей ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) считается измененной с даты вступления в силу зарегистрированного ПСИ (при наличии ответной квитанции (макет 60001) в составе комплекта документов заявителя). При этом вступление в силу указанного ПСИ влечет прекращение действия Акта о соответствии АИИС КУЭ по соответствующему сечению коммерческого учета.  В случае отсутствия в составе комплекта документов заявителя ПСИ, регистрационная информация субъекта оптового рынка по соответствующей ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) считается измененной с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО уведомил заявителя о положительных результатах проверки комплекта документов, в соответствии с настоящим пунктом.  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты завершения с положительным результатом проверки документов, указанной в п. 4.3.2.3 настоящего Положения, по соответствующим сечениям коммерческого учета и (или) ГТП генерации прекращает действие актов о соответствии АИИС КУЭ и (или) отменяет регистрацию ПСИ при одновременном выполнении следующих условий:  – комплект документов предоставлен заявителем в КО для внесения изменений в регистрационную информацию в отношении ранее согласованной (-ого), но не закрепленной (-ого) за заявителем ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта);  – в отношении ранее согласованной (-ого), но не закрепленной (-ого) за заявителем ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) по соответствующим сечениям коммерческого учета зарегистрированы акты о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям и (или) ПСИ, не учитывающие заявленные изменения.  При завершении с отрицательным результатом проверки документов, указанной в п. 4.3.2.3 настоящего Положения, в том числе в результате отрицательного завершения процедуры кодирования, процедура внесения изменений прекращается. При этом КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты завершения проверки документов выполняет следующие действия:  – уведомляет заявителя о невозможности внесения заявленных изменений и направляет результаты проверки;  – передает смежному субъекту в ПСЗ информационный статус о состоянии комплекта документов заявителя (в случае предоставления смежному субъекту копий документов заявителя по соответствующему сечению коммерческого учета в соответствии с п. 4.3.2.1 настоящего Положения).  Прекращение процедуры внесения изменений влечет по соответствующим сечениям коммерческого учета и (или) ГТП генерации:  – закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом;  – прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом.  Одновременно с проведением процедуры регистрации ПСИ по действующему составу точек поставки и точек измерений сечения коммерческого учета КО проводится сверка точек измерений, указанных в ПСИ, с точками измерений, указанными в Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ по действующему составу точек поставки и точек измерений в сечении коммерческого учета (в случае отсутствия информации о составе точек измерений в Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ сверка проводится с точками измерений, указанными в опросных листах – том № 2, представленными ранее в КО в составе документов, на основании которых были оформлены акты о соответствии АИИС КУЭ инициатора и (или) смежного субъекта ОРЭМ по действующему составу точек поставки и точек измерений в сечении коммерческого учета). В случае выявления несоответствия указанных точек измерений в части типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ инициатору и смежному субъекту ОРЭМ в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации ПСИ направляется уведомление о прекращении действия соответствующего (-их) Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ с даты вступления в действие зарегистрированного ПСИ. Выполнение требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.7 настоящего Положения и Приложением № 11.3 к настоящему Положению. | При завершении с положительным результатом проверки документов, указанной в п. 4.3.2.3 настоящего Положения, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения указанной процедуры выполняет следующие действия:  – уведомляет заявителя о результатах проверки комплекта документов;  – регистрирует перечень средств измерений, а также уведомляет заявителя и смежного субъекта о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера (при наличии ПСИ). К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в соответствии с приведенными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета 60000;  – передает смежному субъекту в ПСЗ информационный статус о состоянии комплекта документов заявителя (в случае предоставления смежному субъекту копий документов заявителя по соответствующему сечению коммерческого учета в соответствии с п. 4.3.2.1 настоящего Положения);  – прекращает ранее инициированные заявителем по соответствующим сечениям коммерческого учета и (или) ГТП генерации процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, а также закрывает группы (области) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО.  Регистрационная информация субъекта оптового рынка по соответствующей ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) считается измененной с даты вступления в силу зарегистрированного ПСИ (при наличии ответной квитанции (макет 60001) в составе комплекта документов заявителя).  В случае отсутствия в составе комплекта документов заявителя ответной квитанции (макет 60001), регистрационная информация субъекта оптового рынка по соответствующей ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта) считается измененной с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО уведомил заявителя о положительных результатах проверки комплекта документов, в соответствии настоящим пунктом.  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты регистрации ПСИ по соответствующим сечениям коммерческого учета и (или) ГТП генерации:  а) проводит процедуру сверки по точкам поставки и точкам измерений, указанным в ПСИ,  в части соответствия наименований точек поставки и точек измерений, состава точек измерений, а также соответствия типов приборов учета / признака включения в АИИС КУЭ указанным в Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ по действующему составу точек поставки и точек измерений в сечении коммерческого учета (в случае отсутствия информации о составе точек измерений в Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ сверка проводится с точками измерений, указанными в опросных листах – том № 2, представленными ранее в КО в составе документов, на основании которых были оформлены акты о соответствии АИИС КУЭ заявителя и (или) смежного субъекта ОРЭМ). В случае выявления несоответствия КО прекращает действие соответствующего (-их) Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ с даты вступления в действие зарегистрированного ПСИ;  б) прекращает действие Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ с даты регистрации ПСИ и (или) отменяет регистрацию ранее зарегистрированного ПСИ при одновременном выполнении следующих условий:  – комплект документов предоставлен заявителем в КО для внесения изменений в регистрационную информацию в отношении ранее согласованной (-ого), но не закрепленной (-ого) за заявителем ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта);  – в отношении ранее согласованной (-ого), но не закрепленной (-ого) за заявителем ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) по соответствующим сечениям коммерческого учета зарегистрированы акты о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям и (или) ПСИ, не учитывающие заявленные изменения.  Заявителю и смежному субъекту ОРЭМ в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с даты регистрации ПСИ направляется уведомление о прекращении действия соответствующего (-их) Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ согласно требованиям подп. «а» и «б» настоящего пункта и (или) отмене регистрации соответствующего ПСИ согласно требованиям подп. «б» настоящего пункта.  Выполнение требований технического характера в части обеспечения коммерческого учета произведенной (потребленной) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные п. 4.1.1 настоящего Положения.  При завершении с отрицательным результатом проверки документов, указанной в п. 4.3.2.3 настоящего Положения, в том числе в результате отрицательного завершения процедуры кодирования и (или) при несогласовании результатов расчета учетного показателя заявителем, процедура внесения изменений прекращается. При этом КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты завершения проверки документов выполняет следующие действия:  – уведомляет заявителя о невозможности внесения заявленных изменений и направляет результаты проверки;  – передает смежному субъекту в ПСЗ информационный статус о состоянии комплекта документов заявителя (в случае предоставления смежному субъекту копий документов заявителя по соответствующему сечению коммерческого учета в соответствии с п. 4.3.2.1 настоящего Положения).  Прекращение процедуры внесения изменений влечет по соответствующим сечениям коммерческого учета и (или) ГТП генерации:  – закрытие групп (областей) передаваемой информации (параметр <area>) для передачи результатов измерений в макете 80020 (80040) в ПАК КО, сформированных на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом;  – прекращение процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям, инициированной на основании комплекта документов, рассмотрение которого прекращено в соответствии с настоящим пунктом. |
| **4.3.5.1** | Изменения регистрационной информации условной ГТП генерации, касающиеся изменения схемы выдачи мощности электростанции, возможны только в том случае, если эти изменения происходят в рамках одной зоны свободного перетока (ЗСП), определенной в соответствии с [Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=87) (Приложение № 19.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Для внесения указанных изменений субъект оптового рынка направляет в КО заявление по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB), приложив документы, подтверждающие изменения. После чего КО осуществляет необходимые процедуры по согласованию указанных изменений с СО.  … | Изменения регистрационной информации условной ГТП генерации, касающиеся изменения схемы выдачи мощности электростанции, возможны только в том случае, если эти изменения происходят в рамках одной зоны свободного перетока (ЗСП), определенной в соответствии с [Регламентом определения и актуализации параметров зон свободного перетока ЕЭС](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=87) (Приложение № 19.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Для внесения указанных изменений субъект оптового рынка направляет в КО заявление по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA3B1\_WEB), приложив документы, подтверждающие изменения. После чего КО осуществляет необходимые процедуры по согласованию указанных изменений с СО.  … |
| **4.3.5.2** | …  - заявление на изменение регистрационной информации по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_ZAYVLENIE\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;  … | …  - заявление на изменение регистрационной информации по форме 3Б1 приложения 1 к настоящему Положению (код формы GTP\_FORMA3B1\_WEB). Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;  … |
| **4.3.6.2** | …   * кодирования временного сечения коммерческого учета заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения; * проверки представленного комплекта документов в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.6.2.4 настоящего Положения.   Процедура расчета учетного показателя по временному сечению коммерческого учета и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после завершения с положительным результатом процедуры кодирования в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  … | …   * кодирования временного сечения коммерческого учета заявителя в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.5 настоящего Положения; * в течение 16 (шестнадцати) рабочих дней проверки документов заявителя в порядке, предусмотренном п. 2.6.2.4 настоящего Положения.   Процедура расчета учетного показателя по временному сечению коммерческого учета и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводится КО после информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  … |
| **4.4.1** | …  Субъект оптового рынка обязан предоставить в КО:  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты допуска заявителя к торговой системе оптового рынка по измененной ГТП ПСИ (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В указанный ПСИ должны быть включены только изменения, связанные с изменением состава точек поставки в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав ГТП генерации. Предоставляется также заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB) с приложением ответной квитанции (макет 60001), направленной КО заявителю в формате и порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Регистрация предоставленного ПСИ выполняется КО в порядке и сроки, предусмотренные п. 4.4.1.1 настоящего Положения;  … | …  Субъект оптового рынка обязан предоставить в КО:  а) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты допуска заявителя к торговой системе оптового рынка по измененной ГТП:   * ПСИ (макет 60000), оформленный в соответствии с требованиями к формированию, согласованию и порядку представления в КО, установленными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В указанном ПСИ должны быть включены только изменения, связанные с изменением состава точек поставки в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования, включенного в состав ГТП генерации; * заявление по форме 19.4, указанной в приложении 1 к настоящему Положению (код формы KU\_D\_19\_4\_WEB) с приложением ответной квитанции (макет 60001), направленной КО заявителю в формате и порядке, определенном приложением 5 к Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Регистрация предоставленного ПСИ выполняется КО в порядке и сроки, предусмотренные п. 4.4.1.1 настоящего Положения;   … |
| **4.4.1.1** | …  Процедура расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводятся КО после завершения с положительным результатом процедуры кодирования в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  При завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по ГТП и экспертизы представленного заявителем ПСИ КО в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ и уведомляет заявителя о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера. К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в табличном виде в соответствии с приведенными в приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета.  … | …  Процедура расчета учетного показателя по ГТП (сечению коммерческого учета) и экспертиза представленного заявителем ПСИ на соответствие требованиям *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) проводятся КО после информирования КО заявителя через ПСЗ о завершении с положительным результатом процедуры кодирования в порядке и сроки, указанные в п. 2.6.2.6 настоящего Положения.  При завершении с положительным результатом процедуры расчета учетного показателя по ГТП и экспертизы представленного заявителем ПСИ КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты завершения указанных процедур регистрирует ПСИ, уведомляет заявителя о регистрации ПСИ с указанием регистрационного номера. К уведомлению прилагается зарегистрированный ПСИ в соответствии с приведенными в Приложении 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) табличными формами ПСИ, формируемыми на основе xml-макета.  … |
| **Приложение 5,**  **п. 1.2** | Схемы по сечениям заверяются подписью уполномоченного представителя и печатью заявителя; владельца (-ев) электросетевого оборудования, на границах балансовой принадлежности которого (-ых) организованы точки поставки в ГТП, входящего в ГТП заявителя; смежного (-ых) владельца (-ев) электросетевого оборудования, к которому технологически присоединено электрооборудование, входящее в ГТП заявителя и указанное на однолинейной схеме; смежного субъекта оптового рынка (по возможности), с указанием расшифровки подписи, даты подписи и по усмотрению каждой из подписывающих сторон печатью организации. | Схемы по сечениям заверяются подписью уполномоченного представителя заявителя с указанием расшифровки подписи, даты подписи и по усмотрению заявителя печатью заявителя; владельца (-ев) электросетевого оборудования, на границах балансовой принадлежности которого (-ых) организованы точки поставки в ГТП, входящего в ГТП заявителя; смежного (-ых) владельца (-ев) электросетевого оборудования, к которому технологически присоединено электрооборудование, входящее в ГТП заявителя и указанное на однолинейной схеме; смежного субъекта оптового рынка (по возможности), с указанием расшифровки подписи, даты подписи и по усмотрению каждой из подписывающих сторон печатью организации. |
| **Приложение 5,**  **п. 2.7** | Допускается не предоставлять общую схему (за исключением ГТП потребления, состоящей более чем из одного сечения и ГТП потребления поставщика) в случае, если схема по сечению соответствует требованиям к общей схеме, в том числе все точки поставки соотнесены с центрами питания электрической сети, которые имеют первичное напряжение 110 кВ и выше или являются электростанциями. В случае если центров питания несколько, для однозначного объединения заявляемых точек поставки потребления в одну группу на схеме показаны имеющиеся внутренние электрические связи между электрооборудованием, отнесенным к различным центрам питания, которые имеют первичное напряжение 110 кВ и выше или являются электростанциями. | Допускается не предоставлять общую схему (за исключением ГТП потребления, состоящей более чем из одного сечения и ГТП потребления поставщика) в случае, если схема по сечению соответствует требованиям к общей схеме, в том числе все точки поставки соотнесены с центрами питания электрической сети, которые имеют первичное напряжение 110 кВ и выше или являются электростанциями. В случае если центров питания несколько, для однозначного объединения заявляемых точек поставки потребления в одну группу на схеме должны быть показаны имеющиеся внутренние электрические связи между электрооборудованием, отнесенным к различным центрам питания, которые имеют первичное напряжение 110 кВ и выше или являются электростанциями, за исключением случаев, когда объединение электрооборудования в одну ГТП потребления производится на основании пункта 3.4.1 приложения 4 к настоящему Положению. |
| **Приложение 5,**  **п. 4** | **Правила присвоения наименований точкам поставки и точкам измерений**  В наименовании точки поставки (точки измерений), расположенной на присоединениях (энергообъектах), необходимо использовать наименование присоединения (энергообъекта), присвоенное (сформированное) в соответствии с требованиями ГОСТ Р 56302-2014. | **Правила присвоения наименований точкам поставки**  В наименовании точки поставки, расположенной на присоединениях (энергообъектах), необходимо использовать наименование присоединения (энергообъекта), присвоенное (сформированное) в соответствии с требованиями ГОСТ Р 56302-2014. |
| **Приложение 5,**  **п. 4.1** | Особенности присвоения наименований точкам поставки  При совпадении расположения точки поставки и точки измерений рекомендуется наименования данных точек делать одинаковыми.  Избыточность информации в наименовании точки поставки (при отображении на схеме) не является причиной отказа в согласовании ГТП или внесения изменений в регистрационную информацию.  Рекомендуется в наименованиях ТП не использовать кавычки. | Особенности присвоения наименований точкам поставки  Наименование точки поставки присваивается в соответствии с обозначениями, отображенными на однолинейной схеме.  Наименование точки поставки должно быть уникальным.  При совпадении расположения точки поставки и точки измерений рекомендуется наименования данных точек делать одинаковыми.  Избыточность информации в наименовании точки поставки (при отображении на схеме) не является причиной отказа в согласовании ГТП или внесения изменений в регистрационную информацию.  Рекомендуется в наименованиях ТП не использовать кавычки. |
| **Приложение 5,**  **п. 4.6** | **Удалить пункт** |  |
| **Приложение 5,**  **п. 5** | **Добавить новый пункт с последующим изменением нумерации** | **5. Особенности присвоения наименований точкам измерений**  Присвоение наименований точкам измерений соответствует правилам присвоения наименований точкам поставки, указанным в п. 4 настоящего приложения, за исключением точек измерений, расположенных на генерирующем (инверторном/конверторном) оборудовании электростанции.  При совпадении расположения точки поставки и точки измерений рекомендуется наименования данных точек делать одинаковыми.  Наименование точки измерений должно быть уникальным. В случае если несколько точек измерений соответствуют одной и той же точке поставки, то наименование обязательно приводится для каждой такой точки измерений.  Примеры наименований точек измерений:   1. ТИ (на ПС):   РП-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, ввод 6 кВ  ТП-2 6 кВ, РУ-0,4 кВ, яч. 5, КЛ-0,4 кВ  ПС 220 кВ НПС-30, ОРУ-220 кВ, Ввод Т-1 220 кВ  ТП-22 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ф. ПШО  Приведенные примеры наименований ТИ не являются исчерпывающими.   1. ТИ (на электростанциях (ТЭЦ, АЭС, ГЭС, ГАЭС, ГТЭС, СЭС и др.):   Приморская ГРЭС, ОРУ-500 кВ, ввод 500 кВ 7АТ  ТЭЦ-17 Мосэнерго, РУСН-0,4 кВ, щит ГВС пан. 13 кВ, КЛ 0,4 кВ ПМН Надежда-2.  Если точка измерений расположена на генераторе, не указываются уровни напряжений объекта и выводы генератора:  Барабинская ТЭЦ, ТГ-7 (10 кВ).  Приведенные примеры наименований ТИ не являются исчерпывающими.   1. ТИ (на ВЛ, КЛ, ВКЛ, КВЛ, ВЛИ, ПКУ, реклоузер):   ВЛ 6 кВ от яч. 5 ПС Зеленая 35 кВ, оп. № 2, отп. в сторону КТП-1  ВЛ 6 кВ Морская-Береговая, оп. 3;  ВЛ 6 кВ Александровская-1, оп. 10, ПКУ-6 кВ;  ВЛ 10 кВ Станционная, Реклоузер 10 кВ;  РУ 10 кВ ПНС Сосна-3, яч. 15, КЛ 10 кВ;  ЯКНО 10 кВ № 7, ВЛ-10 кВ № 881.  Приведенные примеры наименований ТИ не являются исчерпывающими. |
| **Приложение 5,**  **п. 6** | **Пример заполнения спецификации по сечению для схемы № 4**  **Спецификация по точкам поставки для сечения**  Таблица 1Х. Состав точек поставки в сечении   |  |  | | --- | --- | | № точки  поставки  на схеме  сечения | Наименование точки поставки  (Наименование объекта электросетевого хозяйства,  распред. устройство, № системы шин (секции шин),  № ячейки, № опоры, наименование присоединения) | | | 1 | 2 | | 1 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, между оп. 12, 13 | | 2 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная, оп. 20, отпайка в сторону ПС 110 кВ Южная | | 3 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, концевая опора в сторону ПС 110 кВ Восток | | 4 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, концевая опора в сторону Октябрьской ТЭЦ-1 | | 5 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 6 | ПС 110 кВ Восток, ЗРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 7 | ПС 110 кВ Восток, РУ-10 кВ, ввод 10 кВ Т-2 | | 8 | ПС 110 кВ Восток, РУ-10 кВ, яч. 3 | | 9 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 1 СШ 110 кВ, между яч. 1, 2 | | 10 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, между яч. 1, 2 | | 11 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОСШ 110 кВ, между яч. 1, 2 | | 12 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 1 СШ 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 13 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 14 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОСШ 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 15 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, яч. 3, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 16 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОСШ 110 кВ, яч. 3, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 17 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 18 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 3 | | 19 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 2 | | 20 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 11, КВЛ-35 кВ Город | | 21 | КВЛ-35 кВ Город, оп. 25, отпайка в сторону ПС 35 кВ Заря | | 22 | КВЛ-35 кВ Город, отпайка в сторону ПС 35 кВ Заря, оп. 25/7 в сторону ПС 35 кВ Заречная | | 23 | КВЛ-35 кВ Город, отпайка в сторону ПС 35 кВ Заря, оп. 25/15 | | 24 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, яч. 11 | | 25 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, яч. 11, КЛ-6 кВ Л-20 | | 26 | ТП № 2 6 кВ, ввод 1 6 кВ Т-1 | | 27 | ТП № 2 6 кВ, ввод 2 6 кВ Т-2 | | 28 | ВЛ-6 кВ Л-22, оп. 71 в сторону БКТП № 390 | | 29 | ВЛ-6 кВ Л-22, оп. 71 в сторону КТП № 392 | | 30 | ВЛ-6 кВ Л-24, оп. № 5 | | 31 | ВЛ-6 кВ Л-24, оп. № 7 в сторону КТПН № 475 | | 32 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная, опора 1 | | 33 | Октябрьская ТЭЦ-1, КРУЭ-110 кВ, В-1, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 34 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, между опор №№ 6 – 7 | | 35 | Октябрьская ТЭЦ-1, КРУЭ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1 |   **Пример заполнения спецификации по сечению для схемы № 5**  **Спецификация по точкам поставки для сечения**  Таблица 1Х. Состав точек поставки в сечении   |  |  | | --- | --- | | № точки  поставки  на схеме  сечения | Наименование точки поставки  (Наименование объекта электросетевого хозяйства,  распред. устройство, № системы шин (секции шин),  № ячейки, № опоры, наименование присоединения) | | | 1 | 2 | | 1 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, между яч. 3, 5 | | 2 | ВЛИ-6 кВ ф. 2 от яч. 5 ПС 110 кВ Северная, оп. 15 | | 3 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 7, КЛ-6 кВ ф. 5а, ф. 5б | | 4 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 8а | | 5 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 8б | | 6 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 6 | | 7 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 8, КВЛ-6 кВ № 637 | | 8 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, отпайка в сторону РП-301 6 кВ, ввод 1 | | 9 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, отпайка в сторону РП-301 6 кВ, ввод 2 | | 10 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 11 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, яч. 1, КЛ-0,4 кВ котельная (резерв) | | 12 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ в сторону ВРЩ-0,4 кВ ИП Петров | | 13 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, пан.4, ВЛ-0,4 кВ | | 14 | ВРУ-0,4 кВ Склада, КЛ-0,4 кВ от КТП-250 кВА 6 кВ | | 15 | РУ-0,4 кВ Корпуса № 5, КЛ-0,4 кВ ф. МТС | | 16 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, оп. № 35, отп. в сторону БКТП-210 6 кВ | | 17 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, оп. № 35, отп. в сторону КТПН-405 6 кВ | | 18 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, отпайка в сторону ТП-390 | | 19 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, отпайка в сторону ТП-390 | | 20 | ШУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ЭЩ-0,4 кВ Сварочный пост | | 21 | РЩ-2 0,4 кВ, пан. 3, КЛ-0,4 кВ в сторону ЩУ 0,4 кВ Почта | | 22 | ЛЭП-6 кВ КТП 6 кВ № 903 – ТП 6 кВ № 907, в пролете опор №№ 5 – 6 | | 23 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, отп. от оп. № 52, муфта, КЛ-6 кВ в сторону КТП 400 кВА | | 24 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, оп. № 41, отп. ВЛ-6 кВ в сторону ТП № 417 | | **Примеры наименований точек поставки и точек измерений по ГТП генерации для схемы № 1**  **(Общая однолинейная схема по ГТП ОАО «ТГК» (ОАО «Октябрьская ТЭЦ-1»))**  Таблица 1. Примеры наименований точек поставки   |  |  | | --- | --- | | № точки поставки  на общей схеме | Наименование точки поставки | | 1 | Октябрьская ТЭЦ-1, ТГ-1 выводы генератора 15,75 кВ | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, ТГ-2 выводы генератора 6,3 кВ | | 3 | Октябрьская ТЭЦ-1, И-1 выводы инвертора 0,4 кВ | | 4 | Октябрьская ТЭЦ-1, И-2 выводы инвертора 0,4 кВ | | 5 | Октябрьская ТЭЦ-1, ВЭУ-1, К-1 выводы конвертора 0,4 кВ |   Таблица 2. Примеры наименований точек измерений   |  |  | | --- | --- | | № точки измерений  на общей схеме | Наименование точки измерений | | 1 | Октябрьская ТЭЦ-1, ТГ-1 15,75 кВ | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, ТГ-2 6,3 кВ | | 3 | Октябрьская ТЭЦ-1, ввод 10 кВ Т-3 | | 4 | Октябрьская ТЭЦ-1, ГРУ-10 кВ, яч. 3 |   **Примеры наименований точек поставки и точек измерений по сечению для схемы № 2**  **(однолинейная схема по сечению с ПАО «Энергия ЕЭС» (ПАО «Энергия»))**  Таблица 1. Примеры наименований точек поставки   |  |  | | --- | --- | | № точки поставки  на схеме сечения | Наименование точки поставки | | | 1 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 1, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Академическая | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, 1 СШ 220 кВ, яч. 2, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Семеновская | | 3 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, 2 СШ 220 кВ, яч. 2, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Семеновская | | 4 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, ОСШ 220 кВ, яч. 5, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Хвойная | | 5 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 5, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Хвойная | | 6 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, ОСШ 220 кВ, между яч. 6, 7 | | 7 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, 1 СШ 220 кВ, между яч. 6, 7 | | 8 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, 2 СШ 220 кВ, между яч. 6, 7 | | 9 | ВЛ-6 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – ТП-86 6 кВ, оп. 25 | | 10 | ВЛ-6 кВ АБК, отпайка, оп. 7, в сторону КТП-7 6 кВ |   Таблица 2. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ОАО «ТГК» относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений насхеме | Наименование точки измерений | | 1 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 1, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Академическая | | 3 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 3, ОМВ 220 кВ | | 6 | ВЛ-6 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – ТП-86 6 кВ, оп. 25, ПКУ-6 кВ |   Таблица 3. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ПАО «Энергия ЕЭС» относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 2, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Семеновская | | 4 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 5, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Хвойная | | 5 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-220 кВ, яч. 7, ВЛ 220 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Левобережная | | 7 | КТП-7 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ |   **Примеры наименований точек поставки и точек измерений по сечению для схемы № 3**  **(однолинейная схема по сечению с ОАО «Энергосбыт» (ОАО «Энергосбыт»))**  Таблица 1. Примеры наименований точек поставки   |  |  | | --- | --- | | № точки поставки  на схеме сечения | Наименование точки поставки | | | 1 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Новоспасская (Л-12), концевая опора | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Карачарово (Л-13) | | 3 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток (Л-14), оп. 15 | | 4 | Октябрьская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, яч. 6, ВЛ-6 кВ Л-601 | | 5 | Октябрьская ТЭЦ-1, РУСН-6 кВ, ввод 6 кВ Т-2 | | 6 | ПС 35 кВ Западная, РУ-6 кВ, яч. 2, КЛ-6 кВ | | 7 | РУ-0,4 кВ КНС ТЭЦ, КЛ-1 0,4 кВ КНС | | 8 | Октябрьская ТЭЦ-1, РУСН-0,4 кВ, КЛ-2 0,4 кВ КНС | | 9 | ТП-3 6 кВ, СШ 0,4 кВ, яч. 2, КЛ-0,4 кВ | | 10 | ВЛ-6 кВ АБК, отпайка ВЛ-6 кВ АБК, отпайка в сторону РП-5 6 кВ, оп. 3 |   Таблица 2. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ОАО «ТГК» относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 1 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-110 кВ, яч. 1, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Новоспасская (Л-12) | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Карачарово (Л-13) | | 3 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ОМВ 110 кВ | | 7 | Октябрьская ТЭЦ-1, РУСН-6 кВ, яч. 6 | | 9 | Октябрьская ТЭЦ-1, РУСН-0,4 кВ, КЛ-2 0,4 кВ КНС | | 10 | Октябрьская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, яч. 15 | | 12 | Октябрьская ТЭЦ-1, ОРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток (Л-14) | | 14 | ТП-3 6 кВ, СШ 0,4 кВ, яч. 2 |   Таблица 3. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ОАО «Энергосбыт» относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 4 | ПС 110 кВ Восток № 451, ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток (Л-14) | | 5 | ВЛ-6 кВ Л-601 от яч. 6 Октябрьской ТЭЦ-1, ПКУ-6 кВ | | 6 | Октябрьская ТЭЦ-1, ввод 0,4 кВ Т-2 | | 8 | РУ-0,4 кВ КНС ТЭЦ, КЛ-1 0,4 кВ КНС | | 11 | РП-5 6 кВ, ввод 6 кВ | | 13 | ПС 35 кВ Западная, РУ-6 кВ, яч. 2 |   **Примеры наименований точек поставки и точек измерений по сечению для схемы № 4**  **(однолинейная схема по сечению ООО «Первый» (ГТП-1) – АО «Второй» (ГТП-2))**  Таблица 1. Примеры наименований точек поставки   |  |  | | --- | --- | | № точки поставки  на схеме сечения | Наименование точки поставки | | | 1 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, между оп. 12, 13 | | 2 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная, оп. 20, отпайка в сторону ПС 110 кВ Южная | | 3 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, концевая опора в сторону ПС 110 кВ Восток | | 4 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, концевая опора в сторону Октябрьской ТЭЦ-1 | | 5 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 6 | ПС 110 кВ Восток, ЗРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 7 | ПС 110 кВ Восток, РУ-10 кВ, ввод 10 кВ Т-2 | | 8 | ПС 110 кВ Восток, РУ-10 кВ, яч. 3 | | 9 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 1 СШ 110 кВ, между яч. 1, 2 | | 10 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, между яч. 1, 2 | | 11 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОСШ 110 кВ, между яч. 1, 2 | | 12 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 1 СШ 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 13 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 14 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОСШ 110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток – Южная | | 15 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, яч. 3, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 16 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОСШ 110 кВ, яч. 3, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 17 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 18 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 3 | | 19 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 2 | | 20 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 11, КВЛ-35 кВ Город | | 21 | КВЛ-35 кВ Город, оп. 25, отпайка в сторону ПС 35 кВ Заря | | 22 | КВЛ-35 кВ Город, отпайка в сторону ПС 35 кВ Заря, оп. 25/7 в сторону ПС 35 кВ Заречная | | 23 | КВЛ-35 кВ Город, отпайка в сторону ПС 35 кВ Заря, оп. 25/15 | | 24 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, яч. 11 | | 25 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, яч. 11, КЛ-6 кВ Л-20 | | 26 | ТП № 2 6 кВ, ввод 1 6 кВ Т-1 | | 27 | ТП № 2 6 кВ, ввод 2 6 кВ Т-2 | | 28 | ВЛ-6 кВ Л-22, оп. 71 в сторону БКТП № 390 | | 29 | ВЛ-6 кВ Л-22, оп. 71 в сторону КТП № 392 | | 30 | ВЛ-6 кВ Л-24, оп. № 5 | | 31 | ВЛ-6 кВ Л-24, оп. № 7 в сторону КТПН № 475 | | 32 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная, опора 1 | | 33 | Октябрьская ТЭЦ-1, КРУЭ-110 кВ, В-1, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 34 | ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1, между опор №№ 6 – 7 | | 35 | Октябрьская ТЭЦ-1, КРУЭ-110 кВ, 2 СШ 110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 1 |   Таблица 2. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ООО «Первый» относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 1 | ПС 110 кВ Восток, РУ-10 кВ, ввод 10 кВ Т-1 | | 5 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Восток-Южная | | 6 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1 | | 7 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, яч. 3, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 10 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, ввод 35 кВ Т-1 | | 11 | ПС 110 кВ Южная, КРУН-35 кВ, яч. 2, ВЛИ-35 кВ Степная | | 12 | КВЛ-35 кВ Город от ПС 110 кВ Южная, яч. 11, оп. 25 | | 15 | ТП № 2 6 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1 | | 16 | ТП № 2 6 кВ, ввод 0,4 кВ Т-2 | | 17 | БКТП 6 кВ № 390, ввод 0,4 кВ Т | | 18 | КТП 6 кВ № 392, ввод 0,4 кВ Т | | 20 | КТПН № 475 6 кВ, ввод 0,4 кВ Т |   Таблица 3. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  АО «Второй» относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 2 | Октябрьская ТЭЦ-1, КРУЭ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 - Восток № 1 | | 3 | ПС 110 кВ Восток, РУ-10 кВ, яч. 2 | | 4 | ПС 110 кВ Восток, ЗРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-3 | | 8 | ПС 110 кВ Южная, ОРУ-110 кВ, ОВ 110 кВ | | 9 | Октябрьская ТЭЦ-1, КРУЭ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Октябрьская ТЭЦ-1 – Восток № 2 с отпайкой на ПС Южная | | 13 | КВЛ-35 кВ Город, отп. в сторону ПС 35 Заря, между опор 25 – 25/7 | | 14 | ПС 110 кВ Южная, ЗРУ-6 кВ, яч. 11 | | 19 | ВЛ-6 кВ Л-24, между оп. 5-7, реклоузер 6 кВ |   **Примеры наименований точек поставки и точек измерений по сечению для схемы № 5**  **(однолинейная схема по сечению ООО «Искра» (ГТП-3) – ООО «Искра» (ГТП-4))**  Таблица 1. Примеры наименований точек поставки   |  |  | | --- | --- | | № точки поставки  на схеме сечения | Наименование точки поставки | | | 1 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, между яч. 3, 5 | | 2 | ВЛИ-6 кВ ф. 2 от яч. 5 ПС 110 кВ Северная, оп. 15 | | 3 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 7, КЛ-6 кВ ф. 5а, ф. 5б | | 4 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 8а | | 5 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 8б | | 6 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 6 | | 7 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 8, КВЛ-6 кВ № 637 | | 8 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, отпайка в сторону РП-301 6 кВ, ввод 1 | | 9 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, отпайка в сторону РП-301 6 кВ, ввод 2 | | 10 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 11 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, яч. 1, КЛ-0,4 кВ котельная (резерв) | | 12 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ в сторону ВРЩ-0,4 кВ ИП Петров | | 13 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, пан.4, ВЛ-0,4 кВ | | 14 | ВРУ-0,4 кВ Склада, КЛ-0,4 кВ от КТП-250 кВА 6 кВ | | 15 | РУ-0,4 кВ Корпуса № 5, КЛ-0,4 кВ ф. МТС | | 16 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, оп. № 35, отп. в сторону БКТП-210 6 кВ | | 17 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, оп. № 35, отп. в сторону КТПН-405 6 кВ | | 18 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, отпайка в сторону ТП-390 | | 19 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, отпайка в сторону ТП-390 | | 20 | ШУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ЭЩ-0,4 кВ Сварочный пост | | 21 | РЩ-2 0,4 кВ, пан. 3, КЛ-0,4 кВ в сторону ЩУ 0,4 кВ Почта | | 22 | ЛЭП-6 кВ КТП 6 кВ № 903 – ТП 6 кВ № 907, в пролете опор №№ 5 – 6 | | 23 | КВЛ-6 кВ ф. РЭС-1, отп. от оп. № 52, муфта, КЛ-6 кВ в сторону КТП 400 кВА | | 24 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, оп. № 41, отп. ВЛ-6 кВ в сторону ТП № 417 |   Таблица 2. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ООО «Искра» (ГТП-3) относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 1 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 1 – 3 | | 2 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 3 | | 3 | ПС 110 кВ Северная, ввод 0,4 кВ ТСН-1 | | 5 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 7, КЛ-6 кВ ф. 5а | | 6 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 7, КЛ-6 кВ ф. 5б | | 8 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 6, ВЛ-6 кВ № 620 | | 10 | РП 6 кВ № 301, РУ-6 кВ, ввод 1 | | 11 | РП 6 кВ № 301, РУ-6 кВ, ввод 2 | | 15 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, пан. 4 | | 16 | РУ-0,4 кВ Корпус № 5, КЛ-0,4 кВ ф. МТС | | 17 | БКТП-210 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 18 | КТПН-405 6 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1 | | 19 | ТП-390 6 кВ, ВРУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 20 | ТП-390 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2 | | 22 | РЩ-2 0,4 кВ, пан. 3, КЛ-0,4 кВ в сторону ЩУ 0,4 кВ Почта | | 26 | КТП-400 кВА 6 кВ, ввод 6 кВ | | 27 | ВКЛ-6 кВ ф. РЭС-2, отп. ВЛ-6 кВ от оп. № 41, между отп. на ВРЩ-6 кВ № 416 и ТП № 417 | | 28 | РП № 415 6 кВ, ввод 1 6 кВ | | 29 | ВРЩ-6 кВ № 416, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ |   Таблица 3. Примеры наименований точек измерений электроэнергии в системе учета, находящихся на стороне  ООО «Искра» (ГТП-4) относительно границы балансовой принадлежности»   |  |  | | --- | --- | | Номер точки измерений на схеме | Наименование точки измерений | | 4 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 5 | | 7 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 4 | | 9 | ПС 110 кВ Северная, ЗРУ-6 кВ, яч. 8 | | 12 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 13 | КТП-250 кВА 6 кВ, РУ-6 кВ, ввод 6 кВ Т-2 | | 14 | ВРЩ-0,4 кВ ИП Петров | | 21 | ЭЩ-0,4 кВ Сварочный пост, ввод 1 | | 23 | ЩУ 0,4 кВ Почта, ввод 0,4 кВ | | 24 | КТП № 903 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1 | | 25 | КТП № 903 6 кВ, ввод 0,4 кВ Т-1 | |
| **Приложение 7,**  **раздел I** | …  Атрибутами элемента <linked-object> являются:   * obiect-type – цифровой код типа объекта Реестра в соответствии со справочником «Типы объектов Реестра». Длина идентификатора до 2 (двух) символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом;   …  Атрибутами элемента <object-of-gtpp> являются:   * obiect-type – цифровой код типа объекта Реестра в соответствии со справочником «Типы объектов Реестра». Длина идентификатора до 2 (двух) символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом; * object-code – буквенный код объекта Реестра, входящего в объект Реестра с типом «ГТП потребления». Длина кода до 16 символов, может состоять из латинских букв и/или из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <is-under-control> имеет значение “1” или атрибут <obiect-type> имеет значение”8”; * full-name – полное наименование объекта Реестра, входящего в объект Реестра с типом «ГТП потребления». Длина названия до 250 символов. Является обязательным атрибутом; * numeric-code – цифровой код ГТП или ВЭ (объекта Реестра). Длина кода до 8 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <obiect-type> имеет значение”8”; * subject-code – цифровой код субъекта РФ, в котором расположена ГТП или ВЭ. Заполняется в соответствии с согласованными КО и СО кодами, указанными в справочнике «Субъекты РФ». Длина значения атрибута до 5 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <obiect-type> имеет значение”8”; * zone-code – цифровой код зоны оптового рынка электроэнергии и мощности. Заполняется в соответствии с согласованными КО и СО кодами, указанными в справочнике «Зоны оптового рынка». Длина значения атрибута до 2 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <obiect-type> имеет значение”8”; * oes – цифровой код объединенной энергосистемы. Заполняется в соответствии с согласованными КО и СО кодами, указанными в справочнике «Объединенные энергосистемы». Длина значения атрибута до 2 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <obiect-type> имеет значение”8”; * es-ref – цифровой номер энергорайона. Длина значения атрибута до 5 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом для объектов Реестра типа «ГТП потребления», если атрибут <gtpp-type> элемента <linked-object> имеет значение “2”, или объектов Реестра типа «ВЭ» (атрибут <obiect-type> имеет значение”8”); * is-under-control – признак, определяющий объект, описываемый в данном элементе, как объект управления с регулируемой нагрузкой. Длина кода 1 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <obiect-type> имеет значение”6”;.   Потомком элемента <object-of-gtpp> является элемент <rge>.   1. Элемент <rge> является потомком элементов <node> и <object-of-gtpp>.   Обязательный элемент. В документе допускается наличие нескольких элементов <rge>.  Элемент описывает режимные генерирующие единицы, включенные в объект Реестра с типом «ГТП потребления», описанный в родительском элементе <object-of-gtpp> в атрибуте <obiect-type> со значением “6”, и в объект Реестра с типом «ГТП генерации», описанные в родительском элементе <node>.  … | …  Атрибутами элемента <linked-object> являются:   * object-type – цифровой код типа объекта Реестра в соответствии со справочником «Типы объектов Реестра». Длина идентификатора до 2 (двух) символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом;   …  Атрибутами элемента <object-of-gtpp> являются:   * object-type – цифровой код типа объекта Реестра в соответствии со справочником «Типы объектов Реестра». Длина идентификатора до 2 (двух) символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом; * object-code – буквенный код объекта Реестра, входящего в объект Реестра с типом «ГТП потребления». Длина кода до 16 символов, может состоять из латинских букв и/или из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <is-under-control> имеет значение “1” или атрибут <object-type> имеет значение”8”; * full-name – полное наименование объекта Реестра, входящего в объект Реестра с типом «ГТП потребления». Длина названия до 250 символов. Является обязательным атрибутом; * numeric-code – цифровой код ГТП или ВЭ (объекта Реестра). Длина кода до 8 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <object-type> имеет значение”8”; * subject-code – цифровой код субъекта РФ, в котором расположена ГТП или ВЭ. Заполняется в соответствии с согласованными КО и СО кодами, указанными в справочнике «Субъекты РФ». Длина значения атрибута до 5 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <object-type> имеет значение”8”; * zone-code – цифровой код зоны оптового рынка электроэнергии и мощности. Заполняется в соответствии с согласованными КО и СО кодами, указанными в справочнике «Зоны оптового рынка». Длина значения атрибута до 2 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <object-type> имеет значение”8”; * oes – цифровой код объединенной энергосистемы. Заполняется в соответствии с согласованными КО и СО кодами, указанными в справочнике «Объединенные энергосистемы». Длина значения атрибута до 2 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <object-type> имеет значение”8”; * es-ref – цифровой номер энергорайона. Длина значения атрибута до 5 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом для объектов Реестра типа «ГТП потребления», если атрибут <gtpp-type> элемента <linked-object> имеет значение “2”, или объектов Реестра типа «ВЭ» (атрибут <object-type> имеет значение”8”); * is-under-control – признак, определяющий объект, описываемый в данном элементе, как объект управления с регулируемой нагрузкой. Длина кода 1 символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом, если атрибут <object-type> имеет значение”6”;.   Потомком элемента <object-of-gtpp> является элемент <rge>.   1. Элемент <rge> является потомком элементов <node> и <object-of-gtpp>.   Обязательный элемент. В документе допускается наличие нескольких элементов <rge>.  Элемент описывает режимные генерирующие единицы, включенные в объект Реестра с типом «ГТП потребления», описанный в родительском элементе <object-of-gtpp> в атрибуте <object-type> со значением “6”, и в объект Реестра с типом «ГТП генерации», описанные в родительском элементе <node>.  … |
| **Приложение 7,**  **раздел II** | …  Атрибутами элемента <linked-object> являются:  obiect-type – цифровой код типа объекта Реестра в соответствии со справочником «Типы объектов Реестра». Длина идентификатора до 2 (двух) символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом;  … | …  Атрибутами элемента <linked-object> являются:  object-type – цифровой код типа объекта Реестра в соответствии со справочником «Типы объектов Реестра». Длина идентификатора до 2 (двух) символов, может состоять только из цифр. Является обязательным атрибутом;  … |

**Действующая редакция**

**Форма 4В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о внесении изменений (дополнений) в регистрационную информацию**

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

|  |
| --- |
|  |
| *(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)* |

выражает намерение в порядке, установленном п. 4.3.1/4.3.2 (*выбрать пункт*) Положения о реестре, внести изменения в регистрационную информацию на 1

|  |
| --- |
|  |
| *(Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ / Действующий)* |

состав ТП и ТИ субъекта оптового рынка в отношении ГТП, не связанные с изменением состава или месторасположения точек поставки, а также изменением наименования ГТП.

Таблица

**Изменения по ГТП генерации**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Изменения по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Наименование сечения** 3 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кол-во «малых» ТП** 5 |  |
| **Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА** 5 |  |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

* Заявление предоставляется только в отношении ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* Таблицы заполняются отдельно по каждой ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* В случае внесения изменений в несколько сечений, входящих в ГТП потребления, данные «Наименование сечения», «Вид изменений» и «Основание изменений» в таблице «Изменения по ГТП потребления» указываются отдельно по каждому сечению.

1. Указать состав ТП и ТИ (выбрать один из вариантов):

* Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (согласованный состав ТП и ТИ на основании предоставленного в КО комплекта документов, но не допущенный к торговле электрической энергий (мощностью) на ОРЭМ).

Указывается входящий номер и дата документа (регистрационный номер и дата регистрации в АТС комплекта документов от заявителя).

* Действующий (состав ТП и ТИ участвующий в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭМ).

1. Указывается наименование ГТП, в которую вносятся изменения.
2. Указывается наименование смежного субъекта ОРЭМ и наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ, в которые вносятся изменения.
3. Указывается изменяемый параметр с указанием количества и номеров изменяемых точек поставки / точек измерений.
4. Таблица «Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления» предоставляется только в случае изменения:

* количества «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к ранее согласованному составу ТП и ТИ;
* присоединенной мощности «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к указанной в ранее предоставленном комплекте документов.

1. В случае нескольких одновременных изменений каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки / точек измерений.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Добавление \_\_ ТИ: №№\_\_.
4. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
5. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
6. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Изменение паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования без изменения установленной мощности.
9. Уведомление КО (указать номер письма).
10. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
11. Изменение алгоритма расчета.
12. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
13. Изменение источника, по которому СО формирует данные.
14. Иные изменения (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
4. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
5. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
6. Изменение наименования присоединений по \_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Добавление \_\_ ТИ: №№ \_\_.
8. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
9. Изменение состава ТИ по \_\_ ТП: №№ \_\_.
10. Изменение признака отнесения к «малым» ТП по \_\_ ТП: №№ \_\_.
11. Изменение признака включения в АИИС КУЭ по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
12. Изменение типа и модификации / измерительных каналов счетчика по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
13. Изменение наименования смежного владельца оборудования по \_\_ ТП: №№ \_\_.
14. Изменение количества юридических лиц, в отношении которых осуществляется энергоснабжение (заключение договора энергоснабжения).
15. Актуализация документов по ГТП потребления / сечению (предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП)).
16. Уведомление КО (указать номер письма).
17. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
18. Изменение алгоритма расчета.
19. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
20. Изменение источника, по которому СО формирует данные.

Иные изменения (указать).

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о внесении изменений (дополнений) в регистрационную информацию**

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

|  |
| --- |
|  |
| *(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)* |

выражает намерение в порядке, установленном п. 4.3.1/4.3.2 (*выбрать пункт*) Положения о реестре, внести изменения в регистрационную информацию на 1

|  |
| --- |
|  |
| *(Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ / Действующий)* |

состав ТП и ТИ субъекта оптового рынка в отношении ГТП, не связанные с изменением состава или месторасположения точек поставки, а также изменением наименования ГТП.

Таблица

**Изменения по ГТП генерации**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Изменения по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Наименование сечения** 3 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кол-во «малых» ТП** 5 |  |
| **Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА** 5 |  |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

* Заявление предоставляется только в отношении ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* Таблицы заполняются отдельно по каждой ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* В случае внесения изменений в несколько сечений, входящих в ГТП потребления, данные «Наименование сечения», «Вид изменений» и «Основание изменений» в таблице «Изменения по ГТП потребления» указываются отдельно по каждому сечению.

1. Указать состав ТП и ТИ (выбрать один из вариантов):

* Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (согласованный состав ТП и ТИ на основании предоставленного в КО комплекта документов, но не допущенный к торговле электрической энергий (мощностью) на ОРЭМ).

Указывается входящий номер и дата документа (регистрационный номер и дата регистрации в АТС комплекта документов от заявителя).

* Действующий (состав ТП и ТИ участвующий в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭМ).

1. Указывается наименование ГТП, в которую вносятся изменения.
2. Указывается наименование смежного субъекта ОРЭМ и наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ, в которые вносятся изменения.
3. Указывается:

* изменяемый параметр с указанием количества и номеров изменяемых точек поставки / точек измерений;
* предоставление макета 60001 с целью регистрации ПСИ в соответствии с абз. 3 п. 2.6.2 Положения о реестре.

1. Таблица «Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления» предоставляется только в случае изменения:

* количества «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к ранее согласованному составу ТП и ТИ;
* присоединенной мощности «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к указанной в ранее предоставленном комплекте документов.

1. В случае нескольких одновременных изменений каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки / точек измерений.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Добавление \_\_ ТИ: №№\_\_.
4. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
5. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
6. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Изменение паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования без изменения установленной мощности.
9. Уведомление КО (указать номер письма).
10. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
11. Изменение алгоритма расчета.
12. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
13. Изменение источника, по которому СО формирует данные.
14. Иные изменения (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
4. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
5. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
6. Изменение наименования присоединений по \_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Добавление \_\_ ТИ: №№ \_\_.
8. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
9. Изменение состава ТИ по \_\_ ТП: №№ \_\_.
10. Изменение признака отнесения к «малым» ТП по \_\_ ТП: №№ \_\_.
11. Изменение признака включения в АИИС КУЭ по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
12. Изменение типа и модификации / измерительных каналов счетчика по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
13. Изменение наименования смежного владельца оборудования по \_\_ ТП: №№ \_\_.
14. Изменение количества юридических лиц, в отношении которых осуществляется энергоснабжение (заключение договора энергоснабжения).
15. Актуализация документов по ГТП потребления / сечению (предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП)). Макет 60001 предоставлен ранее с заявлением по форме 19.4 *вх. №\_\_\_\_от\_\_\_\_* (указывается в случае отсутствии необходимости внесения изменений в ПСИ, направленный ранее с заявлением по форме 19.4).
16. Уведомление КО (указать номер письма).
17. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
18. Изменение алгоритма расчета.
19. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
20. Изменение источника, по которому СО формирует данные.

Иные изменения (указать).

**Действующая редакция**

**Форма 19.4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации Перечня средств измерений для целей коммерческого учета**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | *Указывается полное наименование организации* |
| Сокращенное наименование организации | *Указывается сокращенное наименование организации* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка* |

**выражает намерение зарегистрировать Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование сечения коммерческого учета** | |
| *Указывается наименование сечения коммерческого учета* | |
| Контактное лицо | *Указываются Ф. И. О. / e-mail / телефон* |

**Предоставленный ПСИ сформирован в связи с *(выбрать один из вариантов)*:**

Вариант 1

|  |
| --- |
| **Предоставлением (лишением) права участия по ГТП иных субъектов ОРЭМ** |
| *Указываются наименования иного субъекта ОРЭМ и ГТП* |

Вариант 2

|  |
| --- |
| **Организацией временного сечения** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 19.4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации Перечня средств измерений для целей коммерческого учета**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | *Указывается полное наименование организации* |
| Сокращенное наименование организации | *Указывается сокращенное наименование организации* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка* |

**выражает намерение зарегистрировать Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование сечения коммерческого учета / ГТП генерации** | |
| *Указывается наименование сечения коммерческого учета / ГТП генерации* | |
| Контактное лицо | *Указываются Ф. И. О. / e-mail / телефон* |

**Предоставленный ПСИ сформирован в связи с *(выбрать один из вариантов)*:**

Вариант 1

|  |
| --- |
| **Предоставлением (лишением) права участия по ГТП иных субъектов ОРЭМ / разделением сечения экспорта-импорта** |
| *Указываются наименования иного субъекта ОРЭМ и ГТП / наименование разделенного сечения экспорта-импорта* |

Вариант 2

|  |
| --- |
| **Организацией временного сечения** |

Вариант 3

|  |
| --- |
| **Выводом генерирующего оборудования из эксплуатации** |
| *Указывается наименование выведенного из эксплуатации генерирующего оборудования* |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Добавить пример заполненного заявления**

**Форма 19.4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации Перечня средств измерений для целей коммерческого учета**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» |
| Сокращенное наименование организации | ПАО «ФСК ЕЭС» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 3.0.0002 |

**выражает намерение зарегистрировать Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование сечения коммерческого учета** | |
| ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия – Монголия) –  ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Сибири (по сетям Республики Бурятия)) | |
| Контактное лицо | Иванов Иван Иванович,  ivanov@mail.ru, 1 (111) 111-11-11 |

**Предоставленный ПСИ сформирован в связи с:**

|  |
| --- |
| **Разделением сечения экспорта-импорта** |
| ПАО «ФСК ЕЭС» (Россия – Монголия) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Генеральный директор** |  | **И.И. Иванов** |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Добавить пример заполненного заявления**

**Форма 19.4**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации Перечня средств измерений для целей коммерческого учета**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | Акционерное общество «Генерация» |
| Сокращенное наименование организации | АО «Генерация» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0000 |

**выражает намерение зарегистрировать Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (далее – ПСИ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП Генерации** | |
| АО «Генерация» (ТЭЦ-1) | |
| Контактное лицо | Иванов Иван Иванович,  ivanov@mail.ru, 1 (111) 111-11-11 |

**Предоставленный ПСИ сформирован в связи с:**

|  |
| --- |
| **Выводом генерирующего оборудования из эксплуатации** |
| Г-1, Г-2 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Генеральный директор** |  | **И.И. Иванов** |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**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) |
| **Приложение 5, п. 1.1** | ПСИ оформляется субъектом оптового рынка (заявителем) и смежным с ним субъектом оптового рынка или субъектом оптового рынка (заявителем) и СО в виде макета 60000. При этом каждый субъект оптового рынка самостоятельно вносит в ПСИ информацию по закодированным за данным субъектом оптового рынка точкам измерений, которые используются для определения количества электроэнергии в соответствующих точках поставки, и информацию по незакодированным точкам измерений, расположенным на электрооборудовании, в отношении которого за данным субъектом оптового рынка зарегистрированы точки поставки либо планируется регистрация точек поставки в случае изменения состава ТП или согласования новой ГТП, при этом такие точки измерения должны быть отображены на однолинейной схеме присоединения к внешней электрической сети, предоставленной в рамках соответствующей процедуры согласования ГТП / внесения изменений в регистрационную информацию.  На каждое сечение коммерческого учета, внутреннее сечение коммерческого учета, ГТП генерации оформляется отдельный перечень средств измерений.  ПСИ должен быть подписан с использованием ЭП следующими субъектами оптового рынка:  – ПСИ по ГТП генерации, а также по сечениям коммерческого учета, входящим в сечение экспорта/импорта и ценовых/неценовых зон, должны быть подписаны заявителем и СО;  – ПСИ по сечениям коммерческого учета, в том числе по временному сечению, должны быть подписаны заявителем и смежным субъектом оптового рынка. | ПСИ оформляется субъектом оптового рынка (заявителем) и смежным с ним субъектом оптового рынка или субъектом оптового рынка (заявителем) и СО в виде макета 60000. При этом каждый субъект оптового рынка самостоятельно вносит в ПСИ информацию по закодированным за данным субъектом оптового рынка точкам измерений, которые используются для определения количества электроэнергии в соответствующих точках поставки, и информацию по незакодированным точкам измерений, расположенным на электрооборудовании, в отношении которого за данным субъектом оптового рынка зарегистрированы точки поставки либо планируется регистрация точек поставки в случае изменения состава ТП или согласования новой ГТП, при этом такие точки измерения должны быть отображены на однолинейной схеме присоединения к внешней электрической сети, предоставленной в рамках соответствующей процедуры согласования ГТП / внесения изменений в регистрационную информацию.  На каждое сечение коммерческого учета, внутреннее сечение коммерческого учета, ГТП генерации оформляется отдельный перечень средств измерений.  ПСИ должен быть подписан с использованием ЭП следующими субъектами оптового рынка:  – ПСИ по ГТП генерации, а также по сечениям коммерческого учета, входящим в сечение экспорта/импорта и ценовых/неценовых зон, должны быть подписаны заявителем и СО;  – ПСИ по сечениям коммерческого учета, в том числе по временному сечению, должны быть подписаны заявителем и смежным субъектом оптового рынка;  – ПСИ по внутренним сечениям коммерческого учета должны быть подписаны заявителем. |
| **Приложение 5,**  **п. 1.2** | …  Для целей настоящего Регламента под «питающим центром» понимается электростанция или объект электроэнергетики, имеющий в своем составе генерирующие мощности, либо подстанция с высшим уровнем напряжения 110кВ и выше. | …  Для целей настоящего приложения под «питающим центром» понимается электростанция или объект электроэнергетики, имеющий в своем составе генерирующие мощности, либо подстанция с высшим уровнем напряжения 110кВ и выше. |
| **Приложение 5,**  **п. 2.1** | …  В отчетной форме ПСИ в столбце «точки приема-передачи электроэнергии (мощности)» / «точки измерений электроэнергии и мощности» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных о величине сальдо перетоков / произведенной электроэнергии:  – наименование точки измерений, в которой установлены основные или резервные измерительные приборы учета, – присваивается в соответствии с местом расположения трансформатора тока или местом присоединения счетчика прямого включения на однолинейной схеме, номер точки измерения, типы и модификации счетчиков, установленных в точках измерения, направление измеряемой электроэнергии.  Направление «Отдача» и «Прием» заполняются в отношении расположения прибора учета относительно границы балансовой принадлежности. При заполнении информации о направлении измеряемой электроэнергии в измерительном канале «отдача» необходимо указывать направление энергии от точки измерения к точке поставки, в измерительном канале «прием» ― в направлении от точки поставки к точке измерения. Сведения о типе и модификации счетчика (или варианте исполнения) указываются в соответствии со справочником приборов учета, формируемым КО на основании данных, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, и публикуемым на официальном сайте АО «АТС».  В случае отсутствия в вышеуказанном справочнике типа и (или) модификации прибора учета, планируемого к включению в ПСИ, субъекту оптового рынка (заявителю) необходимо направить в КО на адрес электронной почты [spravka\_dku@rosenergo.com](mailto:spravka_dku@rosenergo.com) заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением сведений о типе и модификации указанного прибора учета и его номере в Государственном реестре средств измерений Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, а также электронные копии документации, содержащей технические характеристики указанного прибора учета (паспорт, описание типа средств измерений). В срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней после получения вышеуказанной информации КО вносит в справочник приборов учета сведения о соответствующем приборе учета;  – признак включения в АИИС КУЭ. Признак включения в АИИС КУЭ может указываться при отсутствии Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка.  В отчетной форме ПСИ в столбце «Источник формирования оперативной информации СО (преобразователь ТМ или псевдоизмерения)» указывается информация о приоритетных источниках формирования данных о сальдо перетоках или данных по генерации.  … | …  В отчетной форме ПСИ в столбце «точки приема-передачи электроэнергии (мощности)» / «точки измерений электроэнергии и мощности» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных о величине сальдо перетоков / произведенной электроэнергии:  – наименование точки измерений, в которой установлены основные или резервные измерительные приборы учета, – присваивается в соответствии с местом расположения трансформатора тока или местом присоединения счетчика прямого включения на однолинейной схеме, номер точки измерения, типы и модификации счетчиков, установленных в точках измерения, направление измеряемой электроэнергии;  – признак включения в АИИС КУЭ. Признак включения в АИИС КУЭ может указываться при отсутствии Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка.  Направление «Отдача» и «Прием» заполняются в отношении расположения прибора учета относительно границы балансовой принадлежности. При заполнении информации о направлении измеряемой электроэнергии в измерительном канале «отдача» необходимо указывать направление энергии от точки измерения к точке поставки, в измерительном канале «прием» ― в направлении от точки поставки к точке измерения. Сведения о типе и модификации счетчика (или варианте исполнения) указываются в соответствии со справочником приборов учета, формируемым КО на основании данных, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, и публикуемым на официальном сайте АО «АТС».  В случае отсутствия в вышеуказанном справочнике типа и (или) модификации прибора учета, планируемого к включению в ПСИ, субъекту оптового рынка (заявителю) необходимо направить в КО на адрес электронной почты [spravka\_dku@rosenergo.com](mailto:spravka_dku@rosenergo.com) заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением сведений о типе и модификации указанного прибора учета и его номере в Государственном реестре средств измерений Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, а также электронные копии документации, содержащей технические характеристики указанного прибора учета (паспорт, описание типа средств измерений). В срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней после получения вышеуказанной информации КО вносит в справочник приборов учета сведения о соответствующем приборе учета.  В отчетной форме ПСИ в столбце «Источник формирования оперативной информации СО (преобразователь ТМ или псевдоизмерения)» указывается информация о приоритетных источниках формирования данных о сальдо перетоках или данных по генерации. |
| **Приложение 5,**  **п. 2.3.1.2** | Перечни средств измерений по смежным сечениям коммерческого учета с ФСК оформляются с учетом одновременного выполнения следующих требований:  - отнесения точек поставки, расположенных на элементах электрооборудования, отнесенного к одной ГТП смежного участника оптового рынка и присоединенного к подстанциям ФСК, расположенным на территории одного субъекта Российской Федерации;  - точки поставки расположены на элементах электрооборудования, присоединенного к подстанциям ФСК с напряжением 220 кВ и ниже либо точки поставки расположены на подстанциях ФСК с напряжением 330 кВ и выше. Указанное требование не применяется в случае необходимости внесения смежными субъектами ОРЭМ каких-либо изменений в регистрационную информацию и ПСИ по сечению коммерческого учета, допущенному к торговой системе ОРЭМ до 01.02.2014 г. и включающего точки поставки без разделения по уровням напряжения.  … | Перечни средств измерений по смежным сечениям коммерческого учета с ФСК оформляются с учетом одновременного выполнения следующих требований:  - отнесения точек поставки, расположенных на элементах электрооборудования, отнесенного к одной ГТП смежного участника оптового рынка и присоединенного к подстанциям ФСК, расположенным на территории одного субъекта Российской Федерации;  - точки поставки расположены на элементах электрооборудования, присоединенного к подстанциям ФСК с напряжением 220 кВ и ниже либо точки поставки расположены на подстанциях ФСК с напряжением 330 кВ и выше. Указанное требование не применяется в случае необходимости внесения смежными субъектами ОРЭМ каких-либо изменений в регистрационную информацию и ПСИ по сечению коммерческого учета, допущенному к торговой системе ОРЭМ до 01.02.2014 г. и включающему точки поставки без разделения по уровням напряжения.  … |
| **Приложение 5,**  **п. 4.2.1.1.1.7.1** | …   * id-device-modification – внутренний идентификатор тип счетчика с указанием его модификации или варианта исполнения. Цифровое поле длиной не более 4 символов. Является обязательным атрибутом;   … | …   * id-device-modification – внутренний идентификатор, учитывающий в макете 60000 тип счетчика с указанием его модификации или варианта исполнения. Цифровое длиной не более 4 символов; Является обязательным атрибутом;   … |

**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\_FORMA3\_MED | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 2.6.9, п. 4.1.1, п. 4.3.2 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3\_WEB | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 2.6.9, п. 4.1.1, п. 4.3.2 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3B\_MED | Форма 3Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3B\_WEB | Форма 3Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3B1\_MED | Форма 3Б1 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.1.1, п. 4.3.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3B1\_WEB | Форма 3Б1 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.1.1, п. 4.3.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3V\_MED | Форма 3В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA3V\_WEB | Форма 3В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA4A\_MED | Форма 4А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1.1 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA4A \_WEB | Форма 4А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1.1 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA4B\_MED | Форма 4Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1.1 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA4B \_WEB | Форма 4Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1.1 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA4V\_MED | Форма 4В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.3.1, п. 4.3.2 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_FORMA4V\_WEB | Форма 4В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.3.1, п. 4.3.2 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |

**Удалить позиции из *приложения 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\_ZAYVLENIE\_MED | Форма 3, форма 4В, форма 3Б1, форма 3Б, форма 3В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 2.6.9, п. 4.1.1, п. 4.2.4, п. 4.3.1, п. 4.3.2, п. 4.3.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAYVLENIE\_WEB | Форма 3, форма 4В, форма 3Б1, форма 3Б, форма 3В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 2.6.9, п. 4.1.1, п. 4.2.4, п. 4.3.1, п. 4.3.2, п. 4.3.5 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_IZMEN\_MED | Форма 4А, форма 4Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1.1 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_IZMEN\_WEB | Форма 4А, форма 4Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.1.1 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |