**V.4. Изменения, связанные с уточнением процедуры допуска на ОРЭМ и установления соответствия АИИС КУЭ**

**Приложение № 5.4**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** ОАО «АТС».**Обоснование:** в целях уточнения требований регламентов ОРЭМ, направленных на усовершенствование действующих процедур по согласованию ГТП, регистрации ПСИ, установлению соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ и предоставлению права участия в торговле на ОРЭМ, возникает необходимость внесения следующих изменений:– уточнение правил оформления документов;– уточнение требований к классу точности измерительных трансформаторов тока в случаях, влекущих установку новых трансформаторов;– уточнения нормы основной относительной погрешности измерения активной электрической энергии;– уточнение перечня субъектов оптового рынка, осуществляющих в КО передачу результатов измерений;– внесение правок, исключающих направление ОАО «АТС» в АО «ЦФР» копий заявлений о согласовании условных ГТП генерации в отношении объектов ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора проектов до момента согласования условных ГТП ВИЭ и добавление направления информации о регистрации ГТП и параметрах объектов ВИЭ, необходимой для выполнения требований Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка;– внесение правок, имеющий технический характер.**Дата вступления в силу:** 1 мая 2016 года. |

##

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.2** | Субъект оптового рынка, участвующий в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и намеренный осуществлять сделки купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке с использованием новой группы точек поставки (измененной группы точек поставки), для регистрации новой группы точек поставки (измененной группы точек поставки) на оптовом рынке, а равно субъект оптового рынка, согласовавший с Системным оператором и Коммерческим оператором группу точек поставки при получении статуса субъекта оптового рынка, которая не была зарегистрирована за субъектом оптового рынка для регистрации указанной группы точек поставки, должен выполнить следующие процедуры, предусмотренные 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):– согласование группы точек поставки с СО и КО, с использованием которой организация намерена участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– получение Акта о соответствии автоматизированной информационно-измерительной системы (АИИС) коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии класса N, B, А (с 01.01.2018 только класса N, А) в отношении средств измерений, которыми оснащена указанная группа точек поставки, либо выполнение требований по организации коммерческого учета, предусмотренных п. 4.2.4 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), если иное не предусмотрено настоящим пунктом или Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);– регистрацию КО перечней средств измерений по ГТП генерации или по всем смежным сечениям, отнесенным к согласованной группе точек поставки по ГТП потребления, в соответствии с порядком, предусмотренным Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).Если у субъекта оптового рынка отсутствует Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка указанного класса, в отношении группы точек поставки (сечения коммерческого учета), с использованием которой он имеет право участия в торговой системе оптового рынка электроэнергии, для регистрации измененной группы точек поставки (сечения коммерческого учета) субъект оптового рынка имеет право не предоставлять Коммерческому оператору Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка, выданный в отношении измененной группы точек поставки (сечения коммерческого учета). При этом факт участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием измененной группы точек поставки не освобождает субъекта оптового рынка от ответственности за ненадлежащее исполнение требований к системам коммерческого учета, установленных Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.С момента выполнения субъектом оптового рынка указанных выше требований, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом, новая (измененная) группа точек поставки субъекта оптового рынка считается зарегистрированной Коммерческим оператором. С даты регистрации группы точек поставки (в том числе условной) считается зарегистрированным соответствующий Акт регистрации ГЕМ | Субъект оптового рынка, участвующий в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке и намеренный осуществлять сделки купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке с использованием новой группы точек поставки (измененной группы точек поставки) (или ФСК), для регистрации новой группы точек поставки (измененной группы точек поставки либо измененного сечения ФСК) на оптовом рынке, а равно субъект оптового рынка, согласовавший с Системным оператором и Коммерческим оператором группу точек поставки при получении статуса субъекта оптового рынка, которая не была зарегистрирована за субъектом оптового рынка для регистрации указанной группы точек поставки, должен выполнить следующие процедуры, предусмотренные 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*):– согласование группы точек поставки с СО и КО, с использованием которой организация намерена участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке (согласование изменений сечения ФСК);– получение Акта о соответствии автоматизированной информационно-измерительной системы (АИИС) коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии класса N, B, А (с 01.01.2018 только класса N, А) в отношении средств измерений, которыми оснащена указанная группа точек поставки (сечение коммерческого учета) либо выполнение требований по организации коммерческого учета, предусмотренных п. 4.2.4 *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*), если иное не предусмотрено настоящим пунктом или *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– регистрацию КО перечней средств измерений по группе точек поставки генерации или по всем смежным сечениям, отнесенным к согласованной группе точек поставки потребления (сечению ФСК), в соответствии с порядком, предусмотренным *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Если у субъекта оптового рынка отсутствует Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка указанного класса в отношении группы точек поставки, с использованием которой он участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то регистрация измененной группы точек поставки (сечения коммерческого учета) может быть осуществлена без предоставления Коммерческому оператору Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка, выданного в отношении измененной группы точек поставки (сечения коммерческого учета), а также Акта АИИС КУЭ на новое сечение коммерческого учета, сформированного в результате изменения действующего состава группы точек поставки. При этом факт регистрации указанной измененной ГТП (сечения коммерческого учета) и участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием измененной группы точек поставки (сечения коммерческого учета) не освобождает субъекта оптового рынка от ответственности за ненадлежащее исполнение требований к системам коммерческого учета, установленных Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.С момента выполнения субъектом оптового рынка указанных выше требований, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом, новая (измененная) группа точек поставки субъекта оптового рынка (измененное сечение ФСК) считается зарегистрированной (-ым) Коммерческим оператором.С даты регистрации группы точек поставки (в том числе условной) считается зарегистрированным соответствующий Акт регистрации ГЕМ |
| **2.4.11** | Субъекты оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности (включая организации, осуществляющие экспортно-импортные операции) для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием новых зарегистрированных за ними групп точек поставки, за исключением ГТП субъектов оптового рынка, указанных в абзацах втором – четвертом п. 2.4 настоящего Регламента, должны предоставить в адрес КО данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой за период времени, равный 1 году, и прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой на оставшиеся кварталы текущего года и следующий календарный год по форме 13 приложения 1 к настоящему Регламенту. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_FACT\_VOLUME\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_FACT\_VOLUME\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. | Субъекты оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности (включая организации, осуществляющие экспортно-импортные операции) для получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием новых зарегистрированных за ними групп точек поставки, за исключением ГТП субъектов оптового рынка, указанных в абзацах втором – четвертом п. 2.4 настоящего Регламента, должны предоставить в адрес КО данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой за период, равный 12 месяцам,предшествующим месяцу, в котором предоставлено заявление, указанное в п. 2.4.1 настоящего Регламента, и прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности на месяцы текущего года (за исключением месяцев, в отношении которых были представлены данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности)и на следующий календарный год(с помесячной разбивкой)по форме 13 приложения 1 к настоящему Регламенту. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_FACT\_VOLUME\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_FACT\_VOLUME\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. |
| **2.4.12** | Субъекты оптового рынка – поставщики электрической энергии (мощности), зарегистрировавшие ГТП с вновь вводимым генерирующим оборудованием, должны предоставить копию разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданного соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления или уполномоченной организацией, осуществляющей государственное управление использованием атомной энергии и государственное управление при осуществлении деятельности, связанной с разработкой, изготовлением, утилизацией ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения, осуществляющими осуществляющего выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации, или …В случае получения права на участие в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке на основании предоставленного участником разрешения на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора) или лицензии на эксплуатацию энергоблока АЭС, выданных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом) с ограниченным сроком действия, участник оптового рынка обязан после получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью предоставить в КО копию разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданного соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления или уполномоченной организацией, осуществляющей государственное управление использованием атомной энергии и государственное управление при осуществлении деятельности, связанной с разработкой, изготовлением, утилизацией ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения, осуществляющими осуществляющего выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации, или копию акта об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства, или копию акта рабочей комиссии о готовности энергоблока АЭС к энергетическому пуску. | Субъекты оптового рынка – поставщики электрической энергии (мощности), зарегистрировавшие ГТП с вновь вводимым генерирующим оборудованием, должны предоставить копию разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданного соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления или уполномоченной организацией, осуществляющей государственное управление использованием атомной энергии и государственное управление при осуществлении деятельности, связанной с разработкой, изготовлением, утилизацией ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения, которые осуществляют выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации, или …В случае получения права на участие в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке на основании предоставленного участником разрешения на допуск (временный допуск) в эксплуатацию генерирующего оборудования (генератора) или лицензии на эксплуатацию энергоблока АЭС, выданных Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) (соответствующим территориальным органом) с ограниченным сроком действия, участник оптового рынка обязан после получения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью предоставить в КО копию разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданного соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, органом местного самоуправления или уполномоченной организацией, осуществляющей государственное управление использованием атомной энергии и государственное управление при осуществлении деятельности, связанной с разработкой, изготовлением, утилизацией ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения, которые осуществляют выдачу разрешения на ввод объекта в эксплуатацию в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации, или копию акта об осуществлении технологического присоединения вновь вводимого генерирующего оборудования к объектам электросетевого хозяйства, или копию акта рабочей комиссии о готовности энергоблока АЭС к энергетическому пуску. |
| **3.5.1** | Субъект оптового рынка, не представивший КО в предусмотренном пп. 2.4.10.1–2.4.10.3 настоящего Регламента порядке документ, подтверждающий оплату потребителем (покупателем) в установленный п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков срок счета, выставленного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) либо гарантирующим поставщиком в соответствии с пп. 49, 85 Основных положений функционирования розничных рынков, обязан предоставить КО такой документ не позднее, чем за 2 (два) рабочих дня до 10-го числа месяца, предшествующего месяцу, с которого у него возникает право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей зарегистрированной ГТП. Документ представляется в виде и по форме, установленной пунктом 2.4.10 настоящего Регламента. | Субъект оптового рынка, не представивший КО в предусмотренном пп. 2.4.9.1–2.4.9.3 настоящего Регламента порядке документ, подтверждающий оплату потребителем (покупателем) в установленный п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков срок счета, выставленного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) либо гарантирующим поставщиком в соответствии с пп. 49, 85 Основных положений функционирования розничных рынков, обязан предоставить КО такой документ не позднее, чем за 2 (два) рабочих дня до 10-го числа месяца, предшествующего месяцу, с которого у него возникает право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей зарегистрированной ГТП. Документ представляется в виде и по форме, установленной пунктом 2.4.9 настоящего Регламента. |
| **3.5.2** | Субъекту оптового рынка, не представившему КО документ, подтверждающий оплату потребителем (покупателем) в установленный п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков срок счета, выставленного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) либо гарантирующим поставщиком в соответствии с пп. 49, 85 Основных положений функционирования розничных рынков, в порядке, предусмотренном пп. 2.4.10.1–2.4.10.3 настоящего Регламента, право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующей ГТП предоставляется под условием выполнения указанным субъектом требований п. 3.5.1 настоящего Регламента. В случае принятия Правлением КО вышеуказанного решения, предусмотренные пп. 3.10, 3.12 настоящего Регламента уведомления направляются КО в течение 1 (одного) рабочего дня с даты выполнения субъектом оптового рынка требований п. 3.5.1 настоящего Регламента. | Субъекту оптового рынка, не представившему КО документ, подтверждающий оплату потребителем (покупателем) в установленный п. 85 Основных положений функционирования розничных рынков срок счета, выставленного энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) либо гарантирующим поставщиком в соответствии с пп. 49, 85 Основных положений функционирования розничных рынков, в порядке, предусмотренном пп. 2.4.9.1–2.4.9.3 настоящего Регламента, право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующей ГТП предоставляется под условием выполнения указанным субъектом требований п. 3.5.1 настоящего Регламента. В случае принятия Правлением КО вышеуказанного решения, предусмотренные пп. 3.10, 3.12 настоящего Регламента уведомления направляются КО в течение 1 (одного) рабочего дня с даты выполнения субъектом оптового рынка требований п. 3.5.1 настоящего Регламента. |
| **3.10** | В течение 1 (одного) рабочего дня (за исключением случаев, предусмотренных п. 3.5.2 настоящего Регламента) с даты предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке КО уведомляет о данном факте самого субъекта оптового рынка, смежных с ним субъектов оптового рынка и СО. В уведомлении должны содержаться следующие сведения:– дата предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– дата возникновения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– идентификационный код субъекта оптового рынка;– коды групп точек поставки, в отношении которых субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– информация о Перечнях средств измерений для целей коммерческого учета, начинающих действовать с первого числа следующего расчетного периода;– информация об Актах согласования алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении между ГТП потребления (величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации), согласованных КО, начинающих действовать с первого числа следующего расчетного периода.… | В течение 1 (одного) рабочего дня (за исключением случаев, предусмотренных п. 3.5.2 настоящего Регламента) с даты предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке КО уведомляет о данном факте самого субъекта оптового рынка, смежных с ним субъектов оптового рынка и СО. В уведомлении должны содержаться следующие сведения:– дата предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– дата возникновения права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– идентификационный код субъекта оптового рынка;– коды групп точек поставки, в отношении которых субъект оптового рынка получил право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке;– информация о Перечнях средств измерений для целей коммерческого учета, начинающих действовать с первого числа следующего расчетного периода.… |
| **Приложение 1А, сноска 2** | Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в состав комплекта документов не включается копия договора, указанного в п. 2.4.9 настоящего Регламента. | Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в состав комплекта документов не включается копия договора, указанного в п. 2.4.8 настоящего Регламента. |
| **Приложение 2, п. 2.2** | Правление КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации в соответствии с Приложением 3 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) представленного ФСК перечня средств измерений по измененному сечению со смежным субъектом оптового рынка, принимает решение о вступлении в действие указанного перечня средств измерений.Указанный перечень средств измерений вступает в силу с 1 (первого) числа следующего месяца в случае принятия Правлением КО такого решения до 20 (двадцатого) числа текущего месяца либо с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, в случае принятия Правлением КО решения после 20 (двадцатого) числа текущего месяца.Одновременно с принятием решения о введении в действие перечня средств измерений ФСК в отношении измененного сечения, Правление КО принимает решение о согласовании, регистрации и предоставлении смежному субъекту оптового рынка права участия с использованием изменяемой в связи с этим ГТП.Правление КО не принимает решение о вступлении в действие перечня средств измерений в случае, если при вступлении в действие ПСИ ФСК для совершения на оптовом рынке сделок, обеспечивающих покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, возникает новое сечение (сечения) коммерческого учета, и при этом КО не предоставлены документы или не завершены регистрационные процедуры КО по данному новому сечению. | Правление КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации в соответствии с Приложением 3 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) представленного ФСК перечня средств измерений по измененному сечению со смежным субъектом оптового рынка, принимает решение о вступлении в действие указанного перечня средств измерений.Указанный перечень средств измерений вступает в силу с 1 (первого) числа следующего месяца в случае принятия Правлением КО такого решения до 20 (двадцатого) числа текущего месяца либо с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, в случае принятия Правлением КО решения после 20 (двадцатого) числа текущего месяца.Одновременно с принятием решения о введении в действие перечня средств измерений ФСК в отношении сечения с изменением состава точек поставки Правление КО принимает решение о согласовании, регистрации и предоставлении субъекту оптового рынка права участия с использованием изменяемой в связи с этим ГТП.Правление КО не принимает решение о вступлении в действие перечня средств измерений в случае, если при вступлении в действие ПСИ ФСК для совершения на оптовом рынке сделок, обеспечивающих покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, возникает новое сечение (сечения) коммерческого учета, и при этом КО не предоставлены документы и не завершены регистрационные процедуры КО по данному новому сечению. |

***Действующая редакция***

**Форма 13**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Наименование субъекта РФ | Наименование субъекта оптового рынка | Наименование ГТП | ГТП потребления | Наименование ГП, в зоне действия которого находится ГТП \* | Наименование показателя | Единицы измерения | Год | Год |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год |
| 1 |   |   |   |   |   | Электроэнергия | млн кВт∙ч |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Мощность | МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* В случае если в состав новой ГТП включены точки поставки, входящие в зону деятельности нескольких ГП, необходимо указать объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке отдельно в отношении каждого ГП.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактические объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Наименование субъекта РФ | Наименование субъекта оптового рынка | Наименование ГТП | ГТП потребления | Наименование ГП, в зоне действия которого находится ГТП \* | Наименование показателя | Единицы измерения | Год | Год |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год |
| 1 |   |   |   |   |   | Электроэнергия | млн кВт∙ч |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Мощность | МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* В случае если в состав новой ГТП включены точки поставки, входящие в зону деятельности нескольких ГП, необходимо указать объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке отдельно в отношении каждого ГП.

***Предлагаемая редакция***

**Форма 13**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Наименование субъекта РФ | Наименование субъекта оптового рынка | Наименование ГТП | Код ГТП потребления | Наименование участника оптового рынка и код ГТП, из которой исключается энергопринимающее оборудование при формировании новой ГТП\* | Наименование показателя | Единицы измерения | Год | Год |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год |
| 1 |   |   |   |   |   | Электроэнергия | млн кВт∙ч |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Мощность | МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* Столбец заполняется в отношении новой ГТП, включающей энергопринимающее оборудование, входящее в состав ГТП, закрепленной за иным субъектом оптового рынка. В случае включения в состав новой ГТП оборудования, входящего в состав нескольких закрепленных на оптовом рынке ГТП, необходимо указать данные о прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности отдельно в отношении каждой такой ГТП.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактические объемы потребления электрической энергии и мощности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Наименование субъекта РФ | Наименование субъекта оптового рынка | Наименование ГТП | Код ГТП потребления | Наименование участника оптового рынка и код ГТП, из которой исключается энергопринимающее оборудование при формировании новой ГТП \* | Наименование показателя | Единицы измерения | Год | Год |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | год |
| 1 |   |   |   |   |   | Электроэнергия | млн кВт∙ч |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Мощность | МВт |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* Столбец заполняется в отношении новой ГТП, включающей энергопринимающее оборудование, входящее в состав ГТП, закрепленной за иным субъектом оптового рынка. В случае включения в состав новой ГТП оборудования, входящего в состав нескольких закрепленных на оптовом рынке ГТП, необходимо указать данные о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности отдельно в отношении каждой такой ГТП.

## 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) |
| **2.4.1** | Заявитель предоставляет в КО документы посредством информационно-телекоммуникационных каналов связи или на материальном носителе в случаях предусмотренных Положением и в порядке, определенном Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (далее – пакет документов). | Заявитель предоставляет в КО документы (далее – комплект документов) посредством информационно-телекоммуникационных каналов связи или на материальном носителе в случаях предусмотренных Положением и в порядке, определенном *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.4.4** | Если в ходе анализа и рассмотрения комплекта документов заявителя будет установлен факт предоставления документов не в полном объеме, то не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты поступления заявления и пакета документов данного заявителя в КО ему направляется в электронном виде уведомление о необходимости предоставления недостающих документов, подписанное с использованием ЭП. В уведомлении указывается срок предоставления недостающих документов и возврата комплекта документов, который не может быть более 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления уведомления заявителю. Процедура рассмотрения документов при этом приостанавливается до момента получения от заявителя указанных в уведомлении документов. | Если в ходе анализа и рассмотрения комплекта документов заявителя будет установлен факт предоставления документов не в полном объеме, в том числе с нарушением требований, установленных *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты поступления заявления и пакета документов данного заявителя в КО ему направляется в электронном виде уведомление о необходимости предоставления недостающих документов, подписанное с использованием ЭП. В уведомлении указывается срок предоставления недостающих документов и возврата комплекта документов, который не может быть более 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления уведомления заявителю. Процедура рассмотрения документов при этом приостанавливается до момента получения от заявителя указанных в уведомлении документов. |
| **2.4.8** | Если заявителем предоставлен документ (копия документа) с подписью уполномоченного лица, очевидно отличной от подписи этого же лица на других предоставленных документах, все документы (копии документов), подписанные указанным лицом, как недостоверные остаются без рассмотрения, не возвращаются заявителю и на хранение в фонд регистрационных дел субъектов оптового рынка КО. | Если заявителем предоставлен документ (копия документа) с подписью уполномоченного лица, очевидно отличной от подписи этого же лица на других предоставленных документах, все документы (копии документов), подписанные указанным лицом, как недостоверные остаются без рассмотрения, не возвращаются заявителю. |
| **2.5.1** | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии и согласовать группу точек поставки, после заключения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка должен предоставить в КО следующие документы:– заявление на имя Председателя Правления ОАО «АТС» по форме 3Б (3В) приложения 1 к настоящему Положению. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_ZAJAVL\_NEW\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_NEW\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– комплект документов на согласование ГТП. Перечень документов, вид предоставления документов указаны в пп. 2.5.2–2.5.8, 2.5.10, 2.5.16 настоящего Положения. | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии и согласовать группу точек поставки, после заключения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка должен предоставить в КО следующие документы:– заявление на имя Председателя Правления ОАО «АТС» по форме 3Б (3В) приложения 1 к настоящему Положению. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_ZAJAVL\_NEW\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_NEW\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– комплект документов на согласование ГТП. Перечень документов, вид предоставления документов указаны в пп. 2.5.2–2.5.8, 2.5.10, 2.5.14 настоящего Положения. |
| **2.5.2** | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии в качестве поставщика электрической энергии (мощности) и подписавший Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, для согласования ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели предоставляет в КО следующие документы:1. Для каждой ГТП потребления станции и соответствующих ей ГТП генерации (общие документы):– однолинейную схему присоединения электрооборудования, входящего в ГТП заявителя, к внешней электрической сети, заверенную подписью (с указанием расшифровки и даты подписи) уполномоченного представителя заявителя, а также собственника станции, если заявитель не владеет станцией на праве собственности или ином другом законном основании. По усмотрению заявителя и собственника станции однолинейная схема может быть скреплена печатью организации. Требования к оформлению схемы приведены в приложении 5 настоящего Положения. Документ предоставляется в графической электронной копии на материальном носителе (код формы GTP\_SHEMA\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_SHEMA\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО, а также без ЭП в формате Microsoft Visio или AutoCad. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– спецификацию к однолинейной схеме присоединения электрооборудования, входящего в ГТП заявителя, к внешней электрической сети. Образец и требования к оформлению спецификации приведены в приложении 5 настоящего Положения (структурная таблица, таблица 1 А). Документы предоставляются в электронном виде на материальном носителе (код форм: GTP\_STR\_TABL\_MED, GTP\_TABL1A\_MED) или через веб-приложение (код форм: GTP\_STR\_TABL\_WEB, GTP\_TABL1A\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файлов должно соответствовать наименованию форм.2. Документы по каждой ГТП генерации:– паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования:… | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии в качестве поставщика электрической энергии (мощности) и подписавший Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, для согласования ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели предоставляет в КО следующие документы:1. Для каждой ГТП потребления станции и соответствующих ей ГТП генерации (общие документы):– однолинейную схему присоединения электрооборудования, входящего в ГТП заявителя, к внешней электрической сети, заверенную подписью (с указанием расшифровки и даты подписи) уполномоченного представителя заявителя, а также собственника станции, если заявитель не владеет станцией на праве собственности или ином другом законном основании. По усмотрению заявителя и собственника станции однолинейная схема может быть скреплена печатью организации. Требования к оформлению схемы приведены в приложении 5 настоящего Положения. Документ предоставляется в графической электронной копии на материальном носителе (код формы GTP\_SHEMA\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_SHEMA\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО, а также без ЭП в формате Microsoft Visio или AutoCad. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– спецификацию к однолинейной схеме присоединения электрооборудования, входящего в ГТП заявителя, к внешней электрической сети. Образец и требования к оформлению спецификации приведены в приложении 5 настоящего Положения (структурная таблица). Документы предоставляются в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_STR\_TABL\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_STR\_TABL\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.2. Документы по каждой ГТП генерации:– спецификацию к однолинейной схеме присоединения электрооборудования, входящего в ГТП заявителя, к внешней электрической сети. Образец и требования к оформлению спецификации приведены в приложении 5 настоящего Положения (таблица 1А). Документы предоставляются в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_TABL1A\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_TABL1A\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;– паспортные технологические характеристики генерирующего оборудования:… |
| **2.5.4** | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии в качестве поставщика электрической энергии (мощности) и подписавший Договор о присоединении, являющийся владельцем генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию и намеренный в будущем осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке (розничные поставщики), для согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели предоставляет в КО следующие документы.1. Для каждой условной ГТП генерации, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 3 настоящего пункта:…– копию уведомления о намерении получить статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии (мощности), направленного в адрес гарантирующего поставщика (субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии (мощности), на территории зоны деятельности которого располагается розничный поставщик. Документ заверяется подписью уполномоченного представителя заявителя с указанием даты подписи, расшифровки подписи и по усмотрению заявителя печатью организации. Предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_PROCH\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_PROCH\_WEB), в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии в качестве поставщика электрической энергии (мощности) и подписавший Договор о присоединении, являющийся владельцем генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию и намеренный в будущем осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке (розничные поставщики), для согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели предоставляет в КО следующие документы.Для каждой условной ГТП генерации:…– копию уведомления о намерении получить статус субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии (мощности), направленного в адрес гарантирующего поставщика (субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии (мощности), на территории зоны деятельности которого располагается розничный поставщик). Документ заверяется подписью уполномоченного представителя заявителя с указанием даты подписи, расшифровки подписи и по усмотрению заявителя печатью организации. Предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_PROCH\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_PROCH\_WEB), в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. |
| **2.5.5** | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии в качестве **поставщика электрической энергии (мощности), производимой на генерирующем оборудовании, планируемом к вводу в эксплуатацию, владельцем которого он не является**, подписавший Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, для согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели предоставляет в КО следующие документы:1. Для каждой условной ГТП генерации:… | Заявитель, имеющий намерение получить статус субъекта оптового рынка электроэнергии в качестве **поставщика электрической энергии (мощности), производимой на генерирующем оборудовании, планируемом к вводу в эксплуатацию, владельцем которого он не является**, подписавший Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, для согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели предоставляет в КО следующие документы.Для каждой условной ГТП генерации:… |
| **2.5.8** | …4. В случае если заявителю в результате строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта) необходимо согласовать изменения ранее зарегистрированной ГТП потребления, им дополнительно представляются следующие документы:• копия решения уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о новых границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, принятого в соответствии с п. 231 Основных положений функционирования розничных рынков. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_GP\_RESHEN\_IZMEN\_GRAN\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_GP\_RESHEN\_IZMEN\_GRAN\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;• копии Актов ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта). Документы предоставляются в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_GP\_AKT\_VVODA\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_GP\_AKT\_VVODA\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.5. Перечни средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки, входящим во временное сечение. Порядок оформления и предоставления перечней средств измерений для целей коммерческого учета установлен в приложении 3 к настоящему Положению. | …4. В случае если заявителю в результате строительства и ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (энергоснабжающей организации, хозяйствующего субъекта) необходимо согласовать изменения ранее зарегистрированной ГТП потребления, им дополнительно представляется копия решения уполномоченного органа субъекта Российской Федерации о новых границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, принятого в соответствии с п. 231 Основных положений функционирования розничных рынков. Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы GTP\_GP\_RESHEN\_IZMEN\_GRAN\_MED) или через веб-приложение (код формы GTP\_GP\_RESHEN\_IZMEN\_GRAN\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы. |
| **2.5.9** | …2. Для коммерческого учета, входящего в сечение сечения экспорта-импорта:… | …2. Для каждого сечения коммерческого учета, входящего в сечение экспорта-импорта:… |
| **2.5.12** | Для получения статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии заявителем должны быть предоставлены документы для согласования ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели и установления соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка (пп. 2.5.1–2.5.2, 2.5.6–2.5.11 настоящего Положения и п. 2.1 Приложения № 11.3 к настоящему Положению).  | **Исключить с изменением нумерации следующих пунктов**  |
| **2.6.2** | Коммерческий оператор в течение 18 (восемнадцати) рабочих дней проводит проверку документов заявителя (указанных в пп. 2.5.2–2.5.10, 2.5.16 настоящего Положения), включая техническую на предмет соответствия заявленных в ГТП точек поставки Методике определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии (приложение 4 к настоящему Положению). Проверка документов по условным ГТП проводится Коммерческим оператором в течение 8 (восьми) рабочих дней с даты, определенной в соответствии с п. 2.4.10 настоящего Положения. | Коммерческий оператор в течение 18 (восемнадцати) рабочих дней проводит проверку документов заявителя (указанных в пп. 2.5.2–2.5.10, 2.5.14 настоящего Положения), включая техническую на предмет соответствия заявленных в ГТП точек поставки Методике определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии (приложение 4 к настоящему Положению). Проверка документов по условным ГТП проводится Коммерческим оператором в течение 8 (восьми) рабочих дней с даты, определенной в соответствии с п. 2.4.10 настоящего Положения. |
| **2.6.4.1** | …В случае если представленных заявителем в КО документов недостаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса от СО направляет соответствующий запрос заявителю с указанием срока предоставления запрашиваемой информации, который не может быть более 90 (девяноста) календарный дней с даты направления запроса).… | …В случае если представленных заявителем в КО документов недостаточно для подготовки дополнительной информации для СО, КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения запроса от СО направляет соответствующий запрос заявителю с указанием срока предоставления запрашиваемой информации, который не может быть более 90 (девяноста) календарных дней с даты направления запроса.… |
| **2.6.10** | В отношении каждого генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию, а также в отношении которого планируется модернизация) для заключения участником оптового рынка либо заявителем (далее для целей настоящего пункта – заявитель) агентского договора (по форме Приложений № Д 15.1 и № Д 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или договора новых АЭС/ГЭС согласовывается отдельная ГТП генерации и отдельная генерирующая единица мощности (в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Положения) либо условная ГТП генерации и отдельная ГЕМ (в соответствии с п. 2.5.4 настоящего Положения). ГЕМ согласуется и регистрируется в порядке, предусмотренном приложением 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В отношении каждого генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию, а также в отношении которого планируется модернизация) для заключения участником оптового рынка либо заявителем (далее для целей настоящего пункта – заявитель) агентского договора (по форме Приложений № Д 15.1 и № Д 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или договора новых АЭС/ГЭС согласовывается отдельная ГТП генерации и отдельная генерирующая единица мощности (далее – ГЕМ) (на основании документов, предоставленных заявителем в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Положения) либо условная ГТП генерации и отдельная ГЕМ (на основании документов, предоставленных заявителем в соответствии с пп. 2.5.3, 2.5.4 настоящего Положения). ГЕМ согласуется и регистрируется в порядке, предусмотренном приложением 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.6.10.1** | Заявителем в отношении введенного в эксплуатацию генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС, в отношении которого ранее была согласована отдельная ГТП генерации и отдельная ГЕМ, в КО направляется заявление по форме 4.1 приложения 1 к настоящему Положению и указанная ГТП включается в реестр ДПМ.Если введенный в эксплуатацию генерирующий объект по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС входит в состав ранее согласованной ГТП генерации, которая содержит иные генерирующие объекты, то в этом случае в отношении данного объекта заявитель направляет заявление в КО по форме 4.1 приложения 1 настоящего Положения и согласовывает отдельную ГТП генерации и отдельную ГЕМ, а также заявление по форме 4А приложения 1 настоящего Положения и необходимые документы для внесения изменений в ранее согласованную ГТП генерации в части исключения введенного в эксплуатацию генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Положения. Данные ГТП должны быть зарегистрированы в торговой системе оптового рынка с 01.01.2011 г.Для планируемого к вводу в эксплуатацию генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС заявитель направляет в КО заявление по форме 4.2 приложения 1 настоящего Положения для согласования условной ГТП генерации и отдельной ГЕМ генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС.Если в отношении действующего генерирующего объекта планируется модернизация по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС, то заявитель направляет в КО заявление по форме 4.2 приложения 1 к настоящему Положению и согласовывает условную ГТП генерации и отдельную ГЕМ в порядке, предусмотренном пунктом 2.5.4 настоящего Положения, в отношении данного объекта. При этом указанный заявитель до окончания модернизации и ввода в эксплуатацию генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС должен внести изменения в действующую ГТП генерации (действующую ГЕМ) в части исключения введенного в эксплуатацию модернизированного генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС в соответствии с пунктом 4.2 настоящего Положения.Согласование условных ГТП и ГЕМ в отношении указанных объектов проводится на основании заявления (-ей) заявителя по формам 4.1, 4.2 приложения 1 к настоящему Положению. КО разрабатывает проект акта о согласовании условных групп точек поставки генерации и отнесении их к узлам расчетной модели (по форме 9.1 приложения 1 к настоящему Положению) и направляет его Системному оператору для согласования условной ГТП и ее отнесения к узлам расчетной модели | Заявителем в отношении введенного в эксплуатацию генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС, в отношении которого ранее была согласована отдельная ГТП генерации и отдельная ГЕМ, в КО направляется заявление по форме 4.1 приложения 1 к настоящему Положению и указанная ГТП включается в реестр ДПМ.Для планируемого к вводу в эксплуатацию генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС заявитель направляет в КО заявление по форме 4.2 приложения 1 настоящего Положения для согласования условной ГТП генерации и отдельной ГЕМ генерирующего объекта по ДПМ или договору новых ГЭС/АЭС.Согласование условных ГТП и ГЕМ в отношении указанных объектов проводится на основании заявления (-ей) заявителя по формам 4.1, 4.2 приложения 1 к настоящему Положению. КО разрабатывает проект акта о согласовании условных групп точек поставки генерации и отнесении их к узлам расчетной модели (по форме 9.1 приложения 1 к настоящему Положению) и направляет его Системному оператору для согласования условной ГТП и ее отнесения к узлам расчетной модели. |
| **2.6.10.2** | …В случае если по итогам проверки КО установлено несоответствие полученных от заявителя документов требованиям настоящего Положения либо установлены иные обстоятельства, влекущие невозможность согласования условной ГТП генерации заявителя, КО оформляет отрицательное заключение о результатах проверки и в течение 1 (одного) рабочего дня с даты оформления такого заключения направляет его заявителю и СО. Указанное заключение должно содержать исчерпывающий перечень замечаний КО. С момента оформления КО указанного заключения процедура согласования соответствующей условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ прекращается. … | …В случае если по итогам проверки КО установлено несоответствие полученных от заявителя документов требованиям настоящего Положения либо установлены иные обстоятельства, влекущие невозможность согласования условной ГТП генерации заявителя, КО оформляет отрицательное заключение о результатах проверки и в течение 1 (одного) рабочего дня с даты оформления такого заключения направляет его заявителю. Указанное заключение должно содержать исчерпывающий перечень замечаний КО. С момента оформления КО указанного заключения процедура согласования соответствующей условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ прекращается. … |
| **2.6.10.3** | …При получении от СО мотивированного отказа о согласовании условной ГТП КО в срок не позднее следующего рабочего дня с даты получения информации должен направить ее заявителю с указанием срока исправления документов. Заявитель обязан устранить замечания и в указанные сроки направить исправленные документы в КО для продолжения процедуры согласования условной ГТП.… | … При получении от СО мотивированного отказа о согласовании условной ГТП КО в срок не позднее следующего рабочего дня с даты получения информации должен направить ее заявителю. … |
| **3.6.3** | Регистрационные дела субъектов группируются в соответствии с разделами Реестра субъекта оптового рынка (п. 3.2.1 настоящего Положения). Каждое регистрационное дело состоит из томов, содержащих следующую регистрационную информацию:– юридический блок (документы п. 2.5.1 настоящего Положения);– блок допуска к торговой системе оптового рынка (документы п. 2.2 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– технический блок (документы пп. 2.5.2–2.5.10, 2.5.15 к настоящему Положению);– документы в части установления соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (раздел 2 Приложения № 11.3 к настоящему Положению).Документы, составляющие технический блок и документы по установлению соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка, формируются в папки по признаку их отнесения к определенной ГТП. | Регистрационные дела субъектов группируются в соответствии с разделами Реестра субъекта оптового рынка (п. 3.2.1 настоящего Положения). Каждое регистрационное дело состоит из томов, содержащих следующую регистрационную информацию:– юридический блок (документы п. 2.5.1 настоящего Положения);– блок допуска к торговой системе оптового рынка (документы п. 2.2 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– технический блок (документы пп. 2.5.2–2.5.10, 2.5.14 к настоящему Положению);– документы в части установления соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (раздел 2 Приложения № 11.3 к настоящему Положению).Документы, составляющие технический блок и документы по установлению соответствия АИИС КУЭ заявителя техническим требованиям оптового рынка, формируются в папки по признаку их отнесения к определенной ГТП. |
| **4.1.1** | 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 заполняет заявление по форме 4А приложения 1 к настоящему Положению, приложив документы, подтверждающие изменения. После чего КО осуществляет необходимые процедуры по согласования указанных изменений с СО.…В течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Уведомления КО направляет запрос в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и (или) Федеральную службу по тарифам Российской Федерации для подтверждения сведений, указанных в Уведомлении.… | 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 заполняет заявление по форме 4А приложения 1 к настоящему Положению, приложив документы, подтверждающие изменения. После чего КО осуществляет необходимые процедуры по согласованию указанных изменений с СО.…В течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения Уведомления КО направляет запрос в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и (или) федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов для подтверждения сведений, указанных в Уведомлении.… |
| **4.1.2.4** | …КО в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия решения Правлением КО направляет субъекту оптового рынка:* уведомление о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по измененной ГТП генерации;
* уведомление об изменении соответствующей регистрационной информации в отношении измененной ГТП генерации;
* уведомление об изменении Перечня средств измерений в измененной ГТП генерации по форме 18.1;
* уведомление о том, что для регистрации в дальнейшем любых изменений ГТП генерации и (или) ГТП потребления поставщика электростанции (в случае возникновения на то оснований) обязательно предоставление комплекта документов, оформленного в соответствии с разделом 4 настоящего Положения, отражающего, в том числе, ранее зарегистрированное изменение ГТП в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации;
* при наличии действующего в отношении такой ГТП Акта о соответствии АИИС КУЭ уведомление об исключении соответствующей точки поставки из Акта о соответствии АИИС КУЭ.

КО в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия решения Правлением КО направляет СО уведомление об изменении Перечня средств измерений в измененной ГТП генерации по форме 18.1.Если исключение точки поставки в ГТП генерации влечет за собой необходимость изменения состава точек поставки потребления в сечениях с ГТП потребления поставщика электроэнергии, то КО уведомляет субъекта оптового рынка – поставщика электроэнергии об обязанности в течение 30 календарных дней с даты получения уведомления предоставить в КО:* комплект документов, оформленный в соответствии с разделом 4 настоящего Положения, отражающий, в том числе, ранее зарегистрированное изменение ГТП в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации;
* Перечень средств измерений (макет 60090), оформленный в соответствии с приложением 3 к настоящему Положению.

Регистрация изменений в ГТП в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации и предоставление права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по измененной ГТП не влечет за собой необходимость переоформления Акта о соответствии АИИС КУЭ. | …КО в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия решения Правлением КО направляет субъекту оптового рынка:* уведомление о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью по измененной ГТП генерации и изменении соответствующей регистрационной информации в отношении измененной ГТП генерации;
* уведомление об изменении Перечня средств измерений в измененной ГТП генерации по форме 18.1 к настоящему Положению;

 - для регистрации в дальнейшем любых изменений ГТП генерации и (или) ГТП потребления поставщика электростанции (в случае возникновения на то оснований) обязательно предоставление комплекта документов, оформленного в соответствии с разделом 4 настоящего Положения, отражающего в том числе ранее зарегистрированное изменение ГТП в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации;- при наличии действующего в отношении такой ГТП Акта о соответствии АИИС КУЭ уведомление об исключении соответствующей точки поставки из Акта о соответствии АИИС КУЭ либо переоформленный Акт о соответствии АИИС КУЭ (со сроком действия и классом ранее утвержденного Акта о соответствии АИИС КУЭ) с исключением соответствующей (-их) точки (-ек) поставки.КО в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия решения Правлением КО направляет СО уведомление об изменении Перечня средств измерений в измененной ГТП генерации по форме 18.1 к настоящему Положению.Если исключение точки (-ек) поставки в ГТП генерации влечет за собой необходимость изменения состава точек поставки потребления в сечениях с ГТП потребления поставщика электроэнергии, то КО уведомляет субъекта оптового рынка – поставщика электроэнергии об обязанности в течение 30 календарных дней с даты получения уведомления предоставить в КО:* комплект документов, оформленный в соответствии с разделом 4 настоящего Положения, отражающий, в том числе, ранее зарегистрированное изменение ГТП в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации;
* Перечень средств измерений (макет 60090), оформленный в соответствии с приложением 3 к настоящему Положению.
 |
| **4.1.4** | В срок не более 3 (трех) рабочих дней с даты получения документов от субъекта оптового рынка КО проводит проверкупредоставленных документов на соответствие требованиям, установленным Правилами оптового рынка, иными нормативными правовыми актами и настоящим Положением, и формирует заключение. | КО проводит проверку документов, предоставленных субъектом оптового рынка в соответствии с п. 4.1.3 настоящего Положения, в порядке, предусмотренном пп. 2.4–2.6 настоящего Положения. |
| **4.2.1.2** | **Дополнить текстом** | …При одновременном возникновении условий, предусматривающих предоставление общих документов по ГТП в соответствии с пунктами 4.2.1.2 и 4.2.1.3 настоящего Положения, субъект оптового рынка должен выполнить действия в части предоставления общих документов по ГТП, предусмотренные только пунктом 4.2.1.3 настоящего Положения. |
| **4.2.1.4** | …Порядок согласования новых условных ГТП установлен п. 6.1.1 приложения 2 к настоящему Положению. | …**Удалить** |
| **4.2.3** | …3. Для коммерческого учета, входящего в сечение сечения экспорта-импорта:… | …3. Для каждого сечения коммерческого учета, входящего в сечение экспорта-импорта:… |
| **4.2.10** | 1) В случае если заявителю необходимо согласовать изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристиках генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки), в отношении которого на оптовом рынке зарегистрированы:… | В случае если заявителю необходимо согласовать изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристиках генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки), в отношении которого на оптовом рынке зарегистрированы:… |
| **Приложение 1** | Из формы 1, формы 1.4, формы 1Ж, формы 1К, формы 3, формы 3Б, формы 3В, формы 3Г, формы 4.3, формы 4А, формы 4Б, формы Х2, формы Х3 исключить место для подписи и слова «печать», «М.П.» соответственно. |
| **Приложение 2,****п. 2.2**  | Правопреемники на основании совершения сделки (-ок), предоставляют в КО следующие документы, оформленные в соответствии с пп. 2.4.5–2.4.8 настоящего Положения:* нотариально заверенную копию Устава Правопреемника;
* нотариально заверенную копию Свидетельства о государственной регистрации Правопреемника в Едином государственном реестре юридических лиц;
* нотариально заверенную копию Свидетельства о постановке Правопреемника на учет в налоговом органе;
* нотариально заверенную копию Решения уполномоченного органа Правопреемника об избрании (назначении) единоличного исполнительного органа;
* оригинал документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего от имени Правопреемника документы для проведения процедур необходимых для получения статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности и права участия в торговле на оптовом рынке Правопреемником;

…* комплект документов для заключения ДОП, предусмотренный настоящим Положением (в случае, если права и обязанности по ДОП не были переданы Правопреемнику в результате реорганизации Правопредшественника или у Правопреемника ранее не заключил ДОП);
* комплект документов, предусмотренный Договором оказания услуг удостоверяющего центра, для получения ЭЦП, а также иные документы, необходимые для присоединения Правопреемника к ЭДО в соответствии с Правилами электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора, которые являются приложением 1 к *Соглашению о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

… | Правопреемники на основании совершения сделки (-ок), предоставляют в КО помимо документов, указанных в п 2.2.2 настоящего Положения, следующие документы, оформленные в соответствии с пп. 2.4.5–2.4.8 настоящего Положения: … |
| **Приложение 2,****п. 2.3.1** | …Рассмотрение Наблюдательным советом совета рынка вопроса о присвоении Правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и присвоении права участия в торговле на оптовом рынке осуществляется на ближайшем (но не ранее 7 (семи) календарных дней с даты подписания уведомления о соответствии пакета документов заявителя) заседании к дате получения советом рынка соответствующего пакета документов одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле Правопредшественника по соответствующей ГТП. … | …Рассмотрение Наблюдательным советом совета рынка вопроса о присвоении правопреемнику статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, включении в реестр субъектов оптового рынка, регистрации группы точек поставки и присвоении права участия в торговле на оптовом рынке осуществляется на очередном с даты получения материалов заседании одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника по соответствующей ГТП. … |
| **Приложение 2,****п. 2.3.2** | …Рассмотрение Правлением Коммерческого оператора вопроса о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке осуществляется на ближайшем (но не ранее 7 (семи) календарных дней с даты подписания уведомления о соответствии пакета документов заявителя) заседании к дате подписания уведомления, указанного в настоящем пункте, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле Правопредшественника по соответствующей ГТП.… | …Рассмотрение Правлением Коммерческого оператора вопроса о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке осуществляется на очередном заседании одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле правопредшественника по соответствующей ГТП (в отношении правопреемников на основании совершения сделки (-ок) решение принимается с учетом требований п. 3.14 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). … |
| **Приложение 2,****п. 2.4** | В течение 6 (шести) месяцев с даты получения статуса субъекта оптового рынка и (или) начала совершения сделок покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки Правопреемник обязан подтвердить соответствие систем коммерческого учета, имеющихся в таких группах точек поставки, техническим требованиям оптового рынка и получить Акт о соответствии АИИС класса В (А) (с 01.01.2018 только класс А).… | В течение 6 (шести) месяцев с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующих групп точек поставки правопреемник обязан подтвердить соответствие систем коммерческого учета, имеющихся в таких группах точек поставки, техническим требованиям оптового рынка и получить Акт о соответствии АИИС класса В (А) (с 01.01.2018 только класс А).… |
| **Приложение 2,****п. 5.5.2**  | Организация, которая приобрела право собственности или право владения и (или) пользования и (или) право продажи электрической энергии (мощности) в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), установленная мощность которого равна или превышает 25 МВт, в отношении которого не зарегистрированы ГТП на оптовом рынке либо который является частью генерирующего оборудования, представленного в ГТП, зарегистрированной на оптовом рынке, обязана:1) в течение 10 календарных дней с даты приобретения объекта или права продажи электрической энергии (мощности) представить документы, предусмотренные пунктами 2.5.1–2.5.2 настоящего Положения, а также совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные пунктом 2.6 настоящего Положения, необходимые для согласования ГТП и их отнесения к узлам расчетной модели.В случае отрицательных результатов проверки документов Заявитель обязан в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления отрицательных результатов проверки документов устранить замечания и в указанные сроки направить исправленные документы КО для продолжения процедуры согласования ГТП. При этом процедура согласования ГТП приостанавливается до момента получения КО исправленных документов Заявителя, а сроки, указанные в п. 2.6.2 настоящего Положения, увеличиваются на время проведения повторных процедур;2) в порядке, установленном настоящим Положением получить акт о согласовании ГТП и их отнесении к узлам расчетной модели не позднее шести месяцев с даты первичной подачи документов;3) в течение 10 календарных дней с даты получения акта о согласовании ГТП и их отнесении к узлам расчетной модели предоставить документы, предусмотренные пунктом 2.7.3 настоящего Положения, а также совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные пунктом 2.7 настоящего Положения, необходимые для установления соответствия АИИС КУЭ Заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).Если при проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ Заявителя техническим требованиям КО подготовил заключение о несоответствии технической документации и (или) об установлении несоответствия АИИС Заявителя по результатам испытаний, Заявитель обязан предоставить исправленные документы, подтверждающие факт устранения замечаний КО (из состава документов, определенных табл. 1 Приложения № 11.3 к настоящему Положению), в срок не более 6 (шести) месяцев с даты получения экспертного заключения о несоответствии технической документации от КО.При этом Заявитель обязан получить акт соответствия АИИС коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) техническим требованиям оптового рынка электрической энергии не позднее шести месяцев с даты получения акта о согласовании ГТП и их отнесении к узлам расчетной модели;… | Организация, которая приобрела право собственности или право владения и (или) пользования и (или) право продажи электрической энергии (мощности) в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности), установленная мощность которого равна или превышает 25 МВт, в отношении которого не зарегистрированы ГТП на оптовом рынке либо который является частью генерирующего оборудования, представленного в ГТП, зарегистрированной на оптовом рынке, обязана:1) в течение 10 календарных дней с даты приобретения объекта или права продажи электрической энергии (мощности) представить документы, предусмотренные пунктами 2.5.1–2.5.2 настоящего Положения, а также совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные пунктом 2.6 настоящего Положения, необходимые для согласования ГТП и их отнесения к узлам расчетной модели.В случае отрицательных результатов проверки документов Заявитель обязан в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты направления отрицательных результатов проверки документов устранить замечания и в указанные сроки направить исправленные документы КО для продолжения процедуры согласования ГТП. При этом процедура согласования ГТП приостанавливается до момента получения КО исправленных документов Заявителя, а сроки, указанные в п. 2.6.2 настоящего Положения, увеличиваются на время проведения повторных процедур;2) в порядке, установленном настоящим Положением получить акт о согласовании ГТП и их отнесении к узлам расчетной модели не позднее шести месяцев с даты первичной подачи документов;3) в течение 10 календарных дней с даты получения акта о согласовании ГТП и их отнесении к узлам расчетной модели предоставить документы, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению, и совершить иные фактические и юридические действия, предусмотренные Приложением № 11.3 к настоящему Положению, необходимые для установления соответствия АИИС КУЭ Заявителя техническим требованиям оптового рынка электрической энергии (мощности).Заявитель обязан получить акт соответствия АИИС коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) техническим требованиям оптового рынка электрической энергии не позднее шести месяцев с даты получения акта о согласовании ГТП и их отнесении к узлам расчетной модели;… |
| **Приложение 3, раздел 1** | **Согласованный ПСИ** – ПСИ, подписанный с использованием ЭП субъектами оптового рынка, указанными в п. 1.10 настоящего Порядка, либо признанный согласованным конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка.…**Действующий ПСИ** – ПСИ, зарегистрированный в отношении действующего состава точек поставки и точек измерений.* 1. На каждое сечение коммерческого учета (далее – сечение КУ) (ГТП генерации), в том числе на временное сечение, оформляется отдельный Перечень средств измерений.

Требования по предоставлению и регистрации ПСИ по временному сечению содержатся в разделе 4 настоящего приложения.… | **Согласованный ПСИ** – ПСИ, подписанный с использованием ЭП субъектами оптового рынка, указанными в п. 1.6 настоящего Порядка, либо признанный согласованным конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка.…**Действующий ПСИ** – ПСИ, зарегистрированный в отношении действующего состава точек поставки и точек измерений.* 1. На каждое сечение коммерческого учета (далее – сечение КУ) (ГТП генерации) оформляется отдельный Перечень средств измерений.

Требования по предоставлению и регистрации ПСИ по временному сечению содержатся в п. 2.5.12 настоящего Положения, а также в п. 3.3 и разделе 4 настоящего приложения.… |
| **Приложение 3,** **п. 2.1** | …- все средства измерений, указанные в ПСИ в качестве ОИП, входят в состав АИИС КУЭ, удовлетворяющей техническим требованиям, установленным Приложением № 11.1 к настоящему Положению (за исключением средств измерений, указанных в п. 1.2 Приложения № 11.1 к настоящему Положению); … | …- все средства измерений, указанные в ПСИ в качестве ОИП, входят в состав АИИС КУЭ, удовлетворяющей техническим требованиям, установленным Приложением № 11.1 к настоящему Положению (за исключением средств измерений, не включенных в состав АИИС КУЭ, указанных в п. 1.2 Приложения № 11.1 к настоящему Положению);… |
| **Приложение 3,** **п. 2.3.2** | При положительном результате проверки Заявления КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения уведомляет Инициатора о начале процедуры регистрации ПСИ. Процедура регистрация ПСИ включает в себя произведение расчета учетного показателя, а также проверку представленного Инициатором ПСИ | При положительном результате проверки Заявления КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты ее завершения уведомляет Инициатора о начале процедуры регистрации ПСИ. Процедура регистрация ПСИ включает в себя проведение расчета учетного показателя, а также проверку представленного Инициатором ПСИ |
| **Приложение 3, п. 2.6**  | Процедура регистрации ПСИ в макете 60090 прекращается при наступлении одного из следующих событий:– получение отрицательных результатов проверки ПСИ на соответствие требованиям настоящего Порядка и *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– отсутствие непрерывной передачи результатов измерений в течение 10 (десяти) календарных дней со статусом «коммерческая информация» для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО; – отсутствие передачи макета 80030 для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО (в случае использования в ПСИ данных о состоянии объектов измерений);– отсутствие подтверждения результата расчета величины учетного показателя в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его направления инициатору в порядке, предусмотренном настоящим Порядком; – присутствие в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора.… | Процедура регистрации ПСИ в макете 60090 прекращается при получении отрицательных результатов проверки ПСИ на соответствие требованиям настоящего Порядка и *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 Д*оговору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и (или) при наступлении одного из следующих событий:– отсутствие непрерывной передачи результатов измерений в течение 10 (десяти) календарных дней со статусом «коммерческая информация» для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО; – отсутствие передачи макета 80030 для целей выполнения требований, необходимых в соответствии с п. 2.4.1 настоящего Порядка, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления заявления в КО (в случае использования в ПСИ данных о состоянии объектов измерений);– отсутствие подтверждения результата расчета величины учетного показателя в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его направления инициатору в порядке, предусмотренном настоящим Порядком; – присутствие в результатах расчета величины учетного показателя часовых величин, превышающих величину установленной мощности в ГТП генерации инициатора.… |
| **Приложение 3,** **п. 2.8** | Зарегистрированный ПСИ вступает в действие с даты предоставления права на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированной группы точек поставки, за исключением случаев, предусмотренных *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случаях, связанных с внесением изменений в ранее зарегистрированный ПСИ без изменения состава ТП, КО вводит в действие зарегистрированный ПСИ с 1-го числа следующего месяца при условии регистрации ПСИ до 15-го числа текущего месяца или с 1-го числа второго месяца, следующего за текущим, в случае, если ПСИ зарегистрирован после 15-го числа текущего месяца. | Зарегистрированный ПСИ вступает в действие с даты предоставления права на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированной группы точек поставки, за исключением случаев, предусмотренных *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случаях, связанных с внесением изменений в ранее зарегистрированный ПСИ без изменения состава ТП, КО вводит в действие зарегистрированный ПСИ с 1-го числа следующего месяца при условии регистрации ПСИ по 15-е число текущего месяца (включительно) или с 1-го числа второго месяца, следующего за текущим, в случае, если ПСИ зарегистрирован после 15-го числа текущего месяца. |
| **Приложение 3,** **п. 3.1** | …* временные сечения, регистрируемые на оптовом рынке в случаях и порядке, указанных в п. 2.5.15 настоящего Положения. Временные сечения коммерческого учета включают в себя точки поставки на границах балансовой принадлежности ФСК и энергопринимающего устройства поставщика либо до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – точки присоединения энергопринимающих устройств поставщика к сетям ФСК;
 | …* временные сечения, регистрируемые на оптовом рынке в случаях и порядке, указанных в п. 2.5.12 настоящего Положения. Временные сечения коммерческого учета включают в себя точки поставки на границах балансовой принадлежности ФСК и энергопринимающего устройства поставщика либо до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – точки присоединения энергопринимающих устройств поставщика к сетям ФСК;
 |
| **Приложение 3, п. 3.2** | В отношении точек поставки, входящих в смежное сечение между участником оптового рынка и ФСК, при наличии действующего Акта соответствия АИИС у смежного участника ОРЭ в ПСИ в качестве ОИП используются приборы учета ФСК при соблюдении условий выбора средств измерений в соответствии с Методикой оформления, а также при условии установления КО соответствия АИИС, в состав которой входят указанные приборы учета, техническим требованиям оптового рынка, предусмотренным Приложением № 11.1 к настоящему Положению. | В отношении точек поставки, входящих в смежное сечение между участником оптового рынка и ФСК, при наличии действующего Акта соответствия АИИС у смежного участника ОРЭ в ПСИ в качестве ОИП используются приборы учета ФСК при соблюдении условий выбора средств измерений в соответствии с требованиями приложения 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также при условии установления КО соответствия АИИС, в состав которой входят указанные приборы учета, техническим требованиям оптового рынка, предусмотренным Приложением № 11.1 к настоящему Положению. |
| **Приложение 3, раздел 4**  | ПСИ по временному сечению коммерческого учета, а также в особых случаях, предусмотренных п. 2.12 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и п. 4.2.1.7 настоящего Положения, оформляется по форме 20, указанной в приложении 1 к настоящему Положению, в порядке, предусмотренном приложением 3.1 к настоящему Положению, и предоставляется в КО в электронном виде на материальном носителе (код формы KU\_VREM\_20\_MED) или через веб-приложение (код формы KU\_VREM\_20\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.ПСИ по временному сечению предоставляется с заявлением по форме 19.3 (приложение 1 к настоящему Положению).В целях проверки ПСИ в отношении временного сечения КО в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты его предоставления проводит проверку на соответствие составу ТП, согласованному в соответствии с подпунктом 1 пункта 2.5.15 настоящего Положения, либо на соответствие требованиям к номинальному классу напряжения объектов электросетевого хозяйства в случае, предусмотренном подпунктом 2 пункта 2.5.15 настоящего Положения. | ПСИ по временному сечению коммерческого учета, предусмотренному п. 2.5.12 настоящего Положения, а также в особых случаях, предусмотренных п. 4.2.1.6 настоящего Положения, оформляется по форме 20, указанной в приложении 1 к настоящему Положению, в порядке, предусмотренном приложением 3.1 к настоящему Положению, и предоставляется в КО в электронном виде на материальном носителе (код формы KU\_VREM\_20\_MED) или через веб-приложение (код формы KU\_VREM\_20\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.ПСИ предоставляется с заявлением по форме 19.3 приложения 1 к настоящему Положению.В целях проверки ПСИ в отношении временного сечения КО в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты его предоставления проводит проверку на соответствие составу ТП, согласованному в соответствии с подпунктом 1 пункта 2.5.12 настоящего Положения, либо на соответствие требованиям к номинальному классу напряжения объектов электросетевого хозяйства в случае, предусмотренном подпунктом 2 пункта 2.5.12 настоящего Положения. |
| **Приложение 4, п. 3.1.4** | При формировании ГТП должно быть установлено взаимно однозначное соответствие совокупности включенных в нее точек поставки набору точек измерения, позволяющих определить все необходимые учетные показатели в соответствии с методикой выбора измерительных приборов для коммерческого учета на оптовом рынке электроэнергии. Данная методика приведена в приложении 3 к настоящему Положению. В случае невозможности установления такого соответствия (в силу отсутствия необходимых систем измерений по каким-либо точкам поставки или информации о них, или иных причин), данная совокупность точек поставки не может использоваться в качестве ГТП на оптовом рынке электроэнергии. При этом субъекту может быть предложено изменение состава точек поставки, включаемых в группу, если по иному составу точек поставки установление такого соответствия возможно. | При формировании ГТП должно быть установлено взаимно однозначное соответствие совокупности включенных в нее точек поставки набору точек измерения, позволяющих определить все необходимые учетные показатели в соответствии с требованиями приложения 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. В случае невозможности установления такого соответствия (в силу отсутствия необходимых систем измерений по каким-либо точкам поставки или информации о них, или иных причин), данная совокупность точек поставки не может использоваться в качестве ГТП на оптовом рынке электроэнергии. |
| **Приложение 4, п. 4.6** | ГТП экспорта и ГТП импорта охватывает единый, исходя из параллельной работы, массив точек поставки на межгосударственной границе и относится к одному сечению экспорта-импорта. электропередачи, пересекающих границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем (для операторов экспорта-импорта). Данные ГТП регистрируются в соответствии с буллитом 4 п. 3.1.1 настоящей методики.… | ГТП экспорта и ГТП импорта охватывают единый, исходя из параллельной работы, массив точек поставки на межгосударственной границе и относятся к одному сечению экспорта-импорта, точки поставки которого расположены на линиях электропередачи, пересекающих границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем (для операторов экспорта-импорта). Данные ГТП формируются в соответствии с буллитом 5 п. 3.1.1 настоящей методики.… |
| **Приложение 5,****п. 2.3** | Номера точек поставки потребления и точек измерения потребления на общей схеме должны быть сформированы из номера сечения, принятого заявителем, и порядкового номера точки, принятого в данном сечении.Например. Точка поставки № 2.14, где 2 – номер сечения (см. табл. 1 «Б» Спецификация к однолинейной схеме, данного Приложения); 14 – номер точки поставки в сечении (см табл. 1«В» Спецификация к однолинейной схеме, данного Приложения).… | Номера точек поставки потребления и точек измерения потребления на общей схеме должны быть сформированы из номера сечения, принятого заявителем, и порядкового номера точки, принятого в данном сечении.Например. Точка поставки № 2.14, где 2 – номер сечения (см. табл. «Спецификация к однолинейной схеме. Структурная таблица» данного приложения); 14 – номер точки поставки в сечении (см табл. 1«Х» «Состав точек поставки в сечении» данного приложения).… |
| **Приложение 5****Спецификация по точкам поставки для сечения**  | …Правила оформления: – Столбец 1 заполняется в соответствии с номером точки поставки на однолинейной схеме по сечению;– Столбец 2 заполняется в соответствии с местом расположения точки поставки на однолинейной схеме и в АРБП с указанием:– наименования подстанции с указанием всех уровней напряжения;– номера системы шин (при отображении на схеме или в АРБП), в случае если питание может осуществляться от нескольких систем шин с фиксированным присоединением, то допускается не указывать системы шин;– номера ячейки или номера опоры, на которой организована точка поставки, либо другая идентификация места расположения точки поставки в соответствии с актом границ балансовой принадлежности;– уровень напряжения кабельных или воздушных линий.Не допускается указывать разные точки поставки с одинаковыми наименованиями.Пример присвоения наименований точкам поставки:1. Если точка поставки расположена на подстанции, то в наименовании точки поставки указывается: название подстанции с указанием всех уровней напряжений, распределительное устройство (при отображении его в АРБП и (или) на однолинейной схеме) с уровнем напряжения, номер и уровень напряжения системы (секции) шин, номер ячейки (фидера) (при отображении на схеме и (или) в АРБП), при отсутствии номера ячейки (фидера) указывается кабельная (воздушная) линия с уровнем напряжения и объекта энергоснабжения.

… | …Правила оформления: – документ оформляется с титульным листом, на котором указываются название документа и наименование сечения. Образец титульного листа приведен на рис. 1 данного приложения;– столбец 1 заполняется в соответствии с номером точки поставки на однолинейной схеме по сечению;– столбец 2 заполняется в соответствии с местом расположения точки поставки на однолинейной схеме и в АРБП с указанием:– наименования подстанции с указанием всех уровней напряжения;– номера системы шин (при отображении на схеме или в АРБП), в случае если питание может осуществляться от нескольких систем шин с фиксированным присоединением, то допускается не указывать системы шин;– номера ячейки или номера опоры, на которой организована точка поставки;– уровень напряжения кабельных или воздушных линий.Не допускается указывать разные точки поставки с одинаковыми наименованиями.Правила присвоения наименований точкам поставки:1) Если точка поставки расположена на подстанции, то в наименовании точки поставки указывается: название подстанции с указанием всех уровней напряжений, распределительное устройство (при отображении его в АРБП и (или) на однолинейной схеме) с уровнем напряжения, номер и уровень напряжения системы (секции) шин, номер ячейки (фидера) (при отображении на схеме и (или) в АРБП), при отсутствии номера ячейки (фидера) указывается кабельная (воздушная) линия с уровнем напряжения и объекта энергоснабжения.… |

**Приложение 1**

**Удалить**

**Форма 1В**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления

 ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

являющееся правопреемником/победителем конкурса/правопреемником ГП/ТСО ГП, выражает намерение получить Акт соответствия АИИС КУЭ класса А+ (А, В), оформленный ранее в отношении правопредшественника / заменяемого гарантирующего поставщика / правопредшественника ГП

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

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

 по ГТП/сечению \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и подтверждает:

(*наименование ГТП/сечения с указанием буквенного кода*)

– наличие права использования АИИС КУЭ, ранее использовавшейся прежним участником оптового рынка, и неизменность ее структуры;

# – соответствие АИИС КУЭ, ранее использовавшейся прежним участником оптового рынка, техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) класса А+(А, В).

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

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

**Действующая редакция**

**Форма 1Е**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления

 ОАО «АТС»

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

Прошу провести кодирование точек поставки и точек измерений для проведения процедуры установления соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование*)

|  |
| --- |
| . |

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

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1Е**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления

 ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу провести кодирование точек поставки и точек измерений для проведения процедуры установления соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование*)

|  |
| --- |
| . |

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

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

 *(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

**Форма 4В**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления ОАО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки в соответствии с п. 4.2.1.2 Положения о реестре**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию по группе точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование и тип изменяемой ГТП |  |
| Субъект РФ, на территории которого зарегистрирована ГТП |  |
| Номер и дата уведомления КО о предоставлении права участия по данной ГТП |  |
| Зарегистрированное количество ТП в ГТП потребления |  |
| Заявленное количество ТП в сечении указанном в уведомлении КО  |  |
| Количество зарегистрированных сечений, входящих в ГТП |  |
| Наименование зарегистрированного (-ых) сечения (-й) со смежным (-и) субъектом (-ми) оптового рынка (с указанием зарегистрированного количества точек поставки (ТП) по каждому сечению) |  | Кол-во ТП |  |
|  | Кол-во ТП |  |
| Дата вступления в силу ПСИ по данному сечению (дата предоставления права участия) |  |

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

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность руководителя) (подпись) (Ф.И.О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4В**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления ОАО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки в соответствии с п. 4.2.1.2 Положения о реестре**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию по группе точек поставки (далее – ГТП)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование и тип изменяемой ГТП |  |
| Субъект РФ, на территории которого зарегистрирована ГТП |  |
| Номер и дата уведомления КО о предоставлении права участия по данной ГТП |  |
| Зарегистрированное количество ТП в ГТП потребления |  |
| Заявленное количество ТП в сечении указанном в уведомлении КО  |  |
| Количество зарегистрированных сечений, входящих в ГТП |  |
| Наименование зарегистрированного (-ых) сечения (-й) со смежным (-и) субъектом (-ми) оптового рынка (с указанием зарегистрированного количества точек поставки (ТП) по каждому сечению) |  | Кол-во ТП |  |
|  | Кол-во ТП |  |
| Дата вступления в силу ПСИ по данному сечению (дата предоставления права участия) |  |

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

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность руководителя) (Ф.И.О.)*

**Действующая редакция**

**Форма 8А**

**Приложение №\_\_\_\_\_ к Акту № \_\_\_\_\_\_ /\_\_\_ (номер/год) о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка
и отнесении их к узлам расчетной модели**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование заявителя: |  |
| Регистрационный номер субъекта в Реестре субъектов оптового рынка: |  |

**Актуализированная таблица отнесения ГТП к узлам расчетной модели**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  | Наименование ГТП | Цифровой код объекта потребления/ Режимной генерирующей единицы | Тип ГТП | Буквенный код объектов управления, входящих в ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и номер узла (-ов) | Узлы расчетной схемы ОЭС | Узлы расчетной модели  | Нагрузка, относимая к узлам расчетной модели(для потребляющих объектов) | Ценовая зона и ОЭС, к которой относится данная ГТП | Буквенный код ГТП (присваивается КО) | Примечания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |

Примечание: (указывается причина оформления)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  ОАО «АТС»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_ *(подпись, М.П.) (дата)* | ОАО «СО ЕЭС»:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_ (*подпись, М.П.) (дата)* | ОАО «АТС»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_ *(подпись, М.П.) (дата)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 8А**

**Приложение №\_\_\_\_\_ к Акту № \_\_\_\_\_\_ /\_\_\_ (номер/год) о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка
и отнесении их к узлам расчетной модели**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование заявителя: |  |
| Регистрационный номер субъекта в Реестре субъектов оптового рынка: |  |

**Актуализированная таблица отнесения ГТП к узлам расчетной модели**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  | Наименование ГТП | Цифровой код объекта потребления/ Режимной генерирующей единицы | Тип ГТП | Буквенный код объектов управления, входящих в ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и номер узла (-ов) | Узлы расчетной схемы ОЭС | Узлы расчетной модели  | Нагрузка, относимая к узлам расчетной модели(для потребляющих объектов) | Ценовая зона и ОЭС, к которой относится данная ГТП | Буквенный код ГТП (присваивается КО) | Примечания |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |

Примечание: (указывается причина оформления)

|  |  |
| --- | --- |
| ОАО «СО ЕЭС»:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_ (*подпись, М.П.) (дата)* | ОАО «АТС»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_.\_\_ *(подпись, М.П.) (дата)* |

**Действующая редакция**

**Форма 19.3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

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

являясь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать тип организации в соответствии с п. 1.2 настоящего Положения)*

по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(ГТП генерации / сечение коммерческого учета)*

в связи с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(выбрать пункт из примечания)*

направляет Перечень средств измерений для целей коммерческого учета в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(полное наименование сечения КУ / ГТП генерации)*

Информирую, что Перечень средств измерений для целей коммерческого учета был представлен в формате xml (макет 60090) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(указать id макета 60090, для временных сечений и особых случаев не использовать)*

Заявленный состав ТП и ТИ подтверждается технической экспертизой№\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(допускается не заполнять, если ТЭ по данному сечению не проводилась)*

Контактное лицо: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(*Ф. И. О. /e-mail/телефон*)

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

*(должность руководителя) (Ф. И. О.)*

*Примечание:*

– оформлением новой ГТП;

– направлением комплекта документов с целью согласования изменяемой ГТП;

– направлением комплекта документов в отношении регистрируемого/изменяемого сечения ФСК;

– особым случаем организации сечения, а именно:

а) организацией временного сечения;

б) организацией сечения по п. 2.12 Регламента допуска к торговой системе оптового рынка;

в) организацией сечения по п. 4.2.1.7 настоящего Положения;

– внесением изменений в ранее зарегистрированный Перечень средств измерений №\_\_\_\_ от \_\_\_\_ без изменения состава ТП, а именно:

а) изменением алгоритма расчета;

б) заменой приборов учета (электросчетчиков) (с учетом внесения изменений в опросные листы, том № 1);

в) изменением метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП;

г) изменением источника, по которому СО формирует данные;

д) изменением по точкам измерения.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 19.3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

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

направляет Перечень средств измерений для целей коммерческого учета в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(полное наименование сечения КУ / ГТП генерации)*

в связи с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(выбрать пункт из примечания)*

Информирую, что Перечень средств измерений для целей коммерческого учета был представлен в формате xml (макет 60090) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(указать id макета 60090, для временных сечений и особых случаев не использовать)*

Заявленный состав ТП и ТИ подтверждается *(не заполняется для временных сечений)*:

– положительной **технической экспертизой****документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(заполняется для нового (новой) или изменяемого (изменяемой) сечения КУ (ГТП генерации), а также может указываться в дополнение к ПСИ при наличии у заявителя положительного технического заключения по ГТП с соответствующим составом ТП и ТИ)*

– действующим **перечнем средств измерений** № \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(заполняется для допущенного к торговой системе ОРЭМ состава ТП и ТИ по сечению КУ / ГТП генерации)*

Контактное лицо: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(*Ф. И. О. /e-mail/телефон*)

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

*(должность руководителя) (Ф. И. О.)*

*Примечание.*

*При указании следующих причин обязательна ссылка на Техническую экспертизу:*

– оформлением новой ГТП;

– направлением комплекта документов с целью согласования изменяемой ГТП (изменение состава ТП и (или) ТИ, наименования ТП и (или) ТИ, предоставление документов по п. 4.2.1.3 настоящего Положения);

– направлением комплекта документов в отношении регистрируемого/изменяемого сечения ФСК (изменение состава ТП и (или) ТИ, наименования ТП и (или) ТИ, предоставление документов по п. 4.2.1.3 настоящего Положения);

*Особые случаи:*

– организацией временного сечения (*Техническая экспертиза не указывается*);

– организацией сечения по п. 4.2.1.6 настоящего Положения (*Техническая экспертиза указывается*);

*При указании следующих причин обязательна ссылка на действующий Перечень средств измерений:*

– внесением изменений в действующий Перечень средств измерений без изменения состава и наименования ТП и (или) ТИ, а именно:

а) изменением алгоритма расчета;

б) заменой приборов учета (электросчетчиков) (с учетом внесения изменений в опросные листы, том № 1);

в) изменением метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП);

г) изменением источника, по которому СО формирует данные.

**Действующая редакция**

**Форма 17**

**Результаты контрольного замера режимных параметров сети группы точек поставки оптового рынка**

*(с примером заполнения таблиц)*

Перетоки мощности в элементах схемы в дни контрольных замеров (режимные дни) за характерные часы (активные и реактивные), узловые нагрузки

+(-)P(МВт)+(-)jQ(Мвар)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование субъекта ОРЭМ** **(Наименование ГТП субъекта)** | Зимний замерный день (например: 15.12.2010 г.) | Летний замерный день (например: 16.06.2010 г.) |
| № п/п | № точки поставки на общей схеме (наименование точки поставки) | Ночной провал(например: 400) | Утренний максимум(например: 900) | Вечерний максимум(например: 1800) | 18 часов по московскому времени | Ночной провал(например: 400) | Утренний максимум(например: 1000) | Вечерний максимум(например: 1800) | 10 часов по московскому времени |
| 1 | 1.1 (Октябрьская ТЭЦ1, СШ 110 кВ, яч.1, ВЛ 110 кВ Л-12) | 9,987+j14,344 | 21,933+j13,544 | 33,982+j16,222 | 33,982+j16,222 | 8,543+j9,123 | 26,908+j2,53 | 36,987+j18,009 | 26,908+j2,53 |
| 2 | 1.2 (Октябрьская ТЭЦ1, СШ 110 кВ, яч.2, ВЛ 110 кВ Л-13) | 12,28+ j5,021 | 3,324+ j16,021 | 5,324- j3,021 | 5,324- j3,021 | 6,24+ j2,354 | -8,244- j3,56 |  10,166-j6,013 | -8,244- j3,56 |
| 3 | 1.3.( Октябрьская ТЭЦ1, СШ 110 кВ, яч.7, ВЛ 110 кВ Л-11, оп. 15)  | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 |
| …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. |
| Суммарная мощность по ГТП | 22,267+j19,365 | 25,257+j29,565 | 39,306+j13,201 | 39,306+j13,201 | 14,783+j11,477 | 18,664-j1,03 | 47,153+j11,996 | 18,664-j1,03 |

*Примечание.*

*1. Указание направления активной и реактивной мощности обязательно. При этом знак минус «-» перед значениями активной или реактивной мощности соответствует направлению перетока на отдачу, а плюс «+» – на прием. В случае если при указании направления мощности принят иной способ оформления, то необходимо представить соответствующее пояснение в примечании к таблице.*

*2. Для вновь вводимого объекта допускается предоставление данных по контрольным замерам в режимные дни, отличные от дат, указанных в таблице.*

*3. Не допускается заполнение таблицы нулевыми данными по всем показателям, либо указанием ссылки на отсутствие данных по контрольным замерам.*

*Для отключенных присоединений указываются нулевые значения.*

*Для вновь вводимого объекта допускается предоставление данных по контрольным замерам в режимные дни, отличные от дат, указанных в таблице.*

*Не допускается заполнение таблицы нулевыми данными по всем присоединениям (для вновь вводимого в эксплуатацию энергопринимающего оборудования, включенного в заявленную ГТП, допускается заполнение данных по присоединениям на основе проектной документации схемы электроснабжения).*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 17**

**Результаты контрольного замера режимных параметров сети группы точек поставки оптового рынка**

*(с примером заполнения таблиц)*

Перетоки мощности в элементах схемы в дни контрольных замеров (режимные дни) за характерные часы (активные и реактивные), узловые нагрузки

+(-)P(МВт)+(-)jQ(Мвар)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование субъекта ОРЭМ** **(Наименование ГТП субъекта)** | Зимний замерный день (например: 15.12.2010 г.) | Летний замерный день (например: 16.06.2010 г.) |
| № п/п | № точки поставки на общей схеме (наименование точки поставки) | Ночной провал(например: 400) | Утренний максимум(например: 900) | Вечерний максимум(например: 1800) | 18 часов по московскому времени | Ночной провал(например: 400) | Утренний максимум(например: 1000) | Вечерний максимум(например: 1800) | 10 часов по московскому времени |
| 1 | 1.1 (Октябрьская ТЭЦ1, СШ 110 кВ, яч.1, ВЛ 110 кВ Л-12) | 9,987+j14,344 | 21,933+j13,544 | 33,982+j16,222 | 33,982+j16,222 | 8,543+j9,123 | 26,908+j2,53 | 36,987+j18,009 | 26,908+j2,53 |
| 2 | 1.2 (Октябрьская ТЭЦ1, СШ 110 кВ, яч.2, ВЛ 110 кВ Л-13) | 12,28+ j5,021 | 3,324+ j16,021 | 5,324- j3,021 | 5,324- j3,021 | 6,24+ j2,354 | -8,244- j3,56 |  10,166-j6,013 | -8,244- j3,56 |
| 3 | 1.3.( Октябрьская ТЭЦ1, СШ 110 кВ, яч.7, ВЛ 110 кВ Л-11, оп. 15)  | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 | 0,00 + j0,00 |
| …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. | …. |
| Суммарная мощность по ГТП | 22,267+j19,365 | 25,257+j29,565 | 39,306+j13,201 | 39,306+j13,201 | 14,783+j11,477 | 18,664-j1,03 | 47,153+j11,996 | 18,664-j1,03 |

*Примечание.*

*1. Указание направления активной и реактивной мощности обязательно. При этом знак минус «-» перед значениями активной или реактивной мощности соответствует направлению перетока на отдачу, а плюс «+» – на прием. В случае если при указании направления мощности принят иной способ оформления, то необходимо представить соответствующее пояснение в примечании к таблице.*

*2. Для вновь вводимого объекта допускается предоставление данных по контрольным замерам в режимные дни, отличные от дат, указанных в таблице.*

*3. Не допускается заполнение таблицы нулевыми данными по всем показателям, либо указанием ссылки на отсутствие данных по контрольным замерам.*

*Для отключенных присоединений указываются нулевые значения.*

*Не допускается заполнение таблицы нулевыми данными по всем присоединениям (для вновь вводимого в эксплуатацию энергопринимающего оборудования, включенного в заявленную ГТП, допускается заполнение данных по присоединениям на основе проектной документации схемы электроснабжения).*

**Действующая редакция**

**Форма 26**

**Структурная таблица состава ГТП**

**Краткое наименование субъекта (наименование ГТП) {Код ГТП потребления}**

**Приложение № 2 \_\_\_\_\_ к Акту № \_\_\_\_\_\_ /\_\_\_ (год/номер) о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка
и отнесении их к узлам расчетной модели для групп точек поставки гарантирующего поставщика\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер сечения** | **Наименование сечения\*\*** | **Код сечения** | **Кол-во ТП** | **№ ТЭ** | **Реквизиты ПСИ** | **Примечание\*\*\*** |
| 1 | *Наименование ГТП*  | *-* | *Наименование смежной ГТП*  | *Код ГТП*  | *-* | *Код смежной ГТП*  |  |  |  |  |
| … | … | - | … | … | - | … |  |  |  |  |
| **Всего точек поставки в ГТП** |  |  |
|  | **Временные сечения\*\*\*\*** |
| … | … | - | … | … | - | … |  |  |  |  |
|  | **Электростанции, включенные в состав ГТП\*\*\*\*** |
| … | *Наименование электростанции* |

\* Указанного в абзаце втором п. 198 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

\*\* За исключением временных сечений коммерческого учета.

\*\*\* В поле примечание указывается дата внесения изменений в регистрационную информацию субъекта (при наличии информации); дата последнего изменения регистрационной информации по этому сечению / требует актуализации (при отсутствии информации). При записи «требует актуализации» заполняются только поля «Номер сечения», «Наименование сечения», «Код сечения» и «Реквизиты ПСИ».

\*\*\*\* Поля заполняются при наличии в ГТП временных сечений и электростанций соответственно.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 26**

**ДАТА ВСТУПЛЕНИЯ В СИЛУ**

**«\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_\_\_\_**

**Структурная таблица состава ГТП**

**Краткое наименование субъекта (наименование ГТП) {Код ГТП потребления}**

**Приложение № 2 \_\_\_\_\_ к Акту № \_\_\_\_\_\_ /\_\_\_ (год/номер) о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка
и отнесении их к узлам расчетной модели для групп точек поставки гарантирующего поставщика\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Номер сечения** | **Наименование сечения\*\*** | **Код сечения** | **Кол-во ТП** | **№ ТЭ** | **Реквизиты ПСИ** | **Примечание\*\*\*** |
| 1 | *Наименование ГТП*  | *-* | *Наименование смежной ГТП*  | *Код ГТП*  | *-* | *Код смежной ГТП*  |  |  |  |  |
| … | … | - | … | … | - | … |  |  |  |  |
| **Всего точек поставки в ГТП** |  |  |
|  | **Временные сечения\*\*\*\*** |
| … | … | - | … | … | - | … |  |  |  |  |
|  | **Электростанции, включенные в состав ГТП\*\*\*\*** |
| … | *Наименование электростанции* |

\* Указанного в абзаце втором п. 198 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

\*\* За исключением временных сечений коммерческого учета.

\*\*\* В поле примечание указывается дата внесения изменений в регистрационную информацию субъекта (при наличии информации); дата последнего изменения регистрационной информации по этому сечению / требует актуализации (при отсутствии информации). При записи «требует актуализации» заполняются только поля «Номер сечения», «Наименование сечения», «Код сечения» и «Реквизиты ПСИ».

\*\*\*\* Поля заполняются при наличии в ГТП временных сечений и электростанций соответственно.

**Действующая редакция**

**Таблица 2.1**

**Алгоритм расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в ГТП генерации**

Наименование ГТП генерации (коды ГТП генерации)

Наименование и код АИИС, присвоенный КО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | **Точка поставки**  | **Точки измерений/измерительные каналы** | **Алгоритм расчета потерь** |
| Наименование | Код  | Место установки ТТ | Отдача/прием | Формула |
| Код | Мнемоника |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| Алгоритм расчета величины электроэнергии в точке поставки |
| отдача/прием |
| **Алгоритм расчета величины электроэнергии по ГТП** |
| Основной метод |
|  |
| Резервный метод |
|  |

Алгоритм сформирован на основании данных, переданных в макете 60090:

1. ID файла:
2. Имя файла:
3. Сведения об ЭП:

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 2.1**

**Алгоритм расчета величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации**

Наименование ГТП генерации (коды ГТП генерации)

Наименование и код АИИС, присвоенный КО

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | **Точка поставки**  | **Точки измерений/измерительные каналы** | **Алгоритм расчета потерь** |
| Наименование | Код  | Место установки ТТ | Отдача/прием | Формула |
| Код | Мнемоника |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| Алгоритм расчета величины электроэнергии в точке поставки |
| отдача/прием |
| **Алгоритм расчета величины электроэнергии по ГТП** |
| Основной метод |
|  |
| Резервный метод |
|  |

Алгоритм сформирован на основании данных, переданных в макете 60090:

1. ID файла:
2. Имя файла:
3. Сведения об ЭП:

**Предложения по изменениям и дополнениям в Приложение № 11.1 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электрической энергии (мощности). Технические требования)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.8** | обеспечение по запросу КО дистанционного доступа к результатам измерений, данным о состоянии средств измерений и в случае использования для расчета значений учетных показателей данных о вариантах схем электроснабжения и (или) о положении коммутационной аппаратуры объектов измерений на всех уровнях АИИС КУЭ. | обеспечение по запросу КО дистанционного доступа к результатам измерений, данным о состоянии средств измерений и в случае использования для расчета значений учетных показателей данных о вариантах схем электроснабжения и (или) о положении коммутационной аппаратуры объектов измерений с сервера (АРМа) ИВК АИИС КУЭ на всех уровнях АИИС КУЭ. |
| **3.2.1** | Классы точности измерительных трансформаторов тока и напряжения должны быть не хуже 0,5S и 0,5 соответственно, при этом:– допускается применение измерительных трансформаторов тока и напряжения класса точности не хуже 1,0 при условии, если обеспечено выполнение требований п. 3.2.2;– в каждом из следующих случаев: плановой замене ТТ и ТН, новом строительстве или модернизации сетевого оборудования подстанций, влекущей за собой установку новых ТТ и ТН в точках измерений коммерческого учета электрической энергии, модернизации АИИС КУЭ, отрицательных результатах периодической поверки ТТ и ТН – должны устанавливаться измерительные трансформаторы тока и напряжения классов точности не хуже 0,5S и 0,5 соответственно. | Классы точности измерительных трансформаторов тока и напряжения должны быть не хуже 0,5S и 0,5 соответственно, при этом:– допускается применение измерительных трансформаторов тока или напряжения класса точности не хуже 1,0 при условии, если обеспечено выполнение требований п. 3.2.2;– в каждом из следующих случаев: плановой замене, истечении срока службы, отрицательных результатах периодической поверки ТТ и ТН, а также новом строительстве и (или) модернизации сетевого оборудования энергообъектов или модернизации АИИС КУЭ, влекущих за собой установку новых ТТ и ТН в точках измерений коммерческого учета электрической энергии, – должны устанавливаться измерительные ТТ и ТН классов точности не хуже 0,5S и 0,5 соответственно. |
| **3.2.2** | Нормы основной относительной погрешности измерения активной электрической энергии по каждому ИИК в случае, если в ИИК включены трансформаторы тока и (или) напряжения класса точности 1,0 не должны превышать:1. для значений cos φ в промежутке >0,8 и ≤1:
* для области нагрузок до 2 %[[1]](#footnote-1)[1] (относительная величина нагрузки трансформатора тока) не регламентируется;
* для области малых нагрузок (2–20 % включительно)1 не хуже 2,9 %;
* для диапазона нагрузок 20–120 % не хуже 1,7 %;
1. для значений cos φ в промежутке ≥0,5 и ≤0,8:
* для области нагрузок до 2 %1 (относительная величина нагрузки трансформатора тока) не регламентируется;
* для области малых нагрузок (2–20 % включительно)1 не хуже 5,5 %;
* для диапазона нагрузок 20–120 % не хуже 3,0 %.

[1] При использовании трансформаторов тока класса точности не хуже 0,5 вместо 2 % в соответствии с ГОСТ 7746 необходимо применять 5 %. | Нормы основной относительной погрешности измерения активной электрической энергии по каждому ИИК в случае, если в ИИК включены измерительные ТТ или ТН классов точности не хуже 1,0 либо счетчик прямого включения, не должны превышать:1. для значений cos φ в промежутке >0,8 и ≤1:
* для области нагрузок до 2 %[[2]](#footnote-2)[2] (относительная величина нагрузки трансформатора тока) не регламентируется;
* для области малых нагрузок (2–20 % включительно)1 не хуже 2,9 %;
* для диапазона нагрузок 20–120 % не хуже 1,7 %;
1. для значений cos φ в промежутке ≥0,5 и ≤0,8:
* для области нагрузок до 2 %1 (относительная величина нагрузки трансформатора тока) не регламентируется;
* для области малых нагрузок (2–20 % включительно)1 не хуже 5,5 %;
* для диапазона нагрузок 20–120 % не хуже 3,0 %.

[1] При использовании трансформаторов тока класса точности, отличных от 0,2S и 0,5S, вместо 2 % в соответствии с ГОСТ 7746 необходимо применять 5 %. |
| **4.1.2** | сбор и хранение данных о состоянии средств измерений («Журналов событий» электросчетчиков) со всех ИИК, обслуживаемых данным ИВКЭ; | сбор и хранение данных о состоянии средств измерений («Журналов событий» электросчетчиков) со всех ИИК, опрашиваемых непосредственно данным ИВКЭ; |
| **5.1.2** | автоматический сбор данных о состоянии средств измерений со всех ИИК, ИВКЭ, обслуживаемых данным ИВК, и состоянии объектов измерений (при наличии автоматического сбора информации о состоянии объектов измерений); | автоматический сбор данных о состоянии средств измерений со всех ИИК, ИВКЭ, опрашиваемых непосредственно данным ИВК, и состоянии объектов измерений (при наличии автоматического сбора информации о состоянии объектов измерений); |
| **5.1.6** | расчеты потерь электроэнергии от точки измерений до точки поставки; | расчеты потерь электроэнергии от точки измерений до точки поставки в случае использования данных от АИИС в качестве замещающей информации либо для расчета величины сальдо перетоков электроэнергии по внутреннему сечению коммерческого учета; |
| **5.1.7** | автоматический сбор результатов измерений после восстановления работы каналов связи, восстановления питания; | автоматический сбор результатов измерений и данных о состоянии средств измерений со всех ИИК, ИВКЭ, опрашиваемых данным ИВК, и состоянии объектов измерений (при наличии автоматического сбора информации о состоянии объектов измерений) после восстановления работы каналов связи, восстановления питания; |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Приложение № 11.1.1 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (ФОРМАТ И РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ, СОСТОЯНИЙ СРЕДСТВ И ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ В ОАО «АТС», ОАО «СО ЕЭС» И СМЕЖНЫМ СУБЪЕКТАМ)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.4** | Под данными о состоянии объекта измерений понимаются данные о вариантах схем электроснабжения и (или) о положении коммутационной аппаратуры, необходимые для реализации алгоритмов расчета, приведенных в аттестованной Методике выполнения измерений (далее – МВИ) или в «Акте согласования алгоритма расчета величины сальдо перетоков в сечении смежных участников оптового рынка» Приложения № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | Под данными о состоянии объекта измерений понимаются данные о вариантах схем электроснабжения и (или) о положении коммутационной аппаратуры, необходимые для реализации алгоритмов расчета учетных показателей, приведенных в Перечне средств измерений в макете 60090 либо в Алгоритме расчета величины сальдо перетоков электроэнергии по внутреннему сечению коммерческого учета с целью использования данных от АИИС КУЭ в финансовых расчетах.  |
| **2.5** | Передача данных о состоянии средств измерений является обязательной в случае установления соответствие АИИС Техническим требованиям ОРЭМ по параметру *П ф26*– «Возможность предоставление информации в ПАК КО состоянийсредств измерений». Передача данных о состоянии объекта измерений является обязательной в случае установления соответствие АИИС Техническим требованиям ОРЭМ по параметру *Пф27* – «Возможность предоставление информации в ПАК КО состояний объектов измерения» и применении в Методике выполнения измерений или в Акте (проекте Акта) согласования алгоритма расчета учетного показателя данных о состоянии объекта измерений. Передача результатов измерений по точкам поставки является обязательной в случае установления соответствие АИИС Техническим требованиям ОРЭМ по параметру *П ф38* – «Возможность формирования учетных показателей – учет потерь электроэнергии от точки измерений до точки учета». Передача результатов измерений по группам точек поставки генерации и по сальдо перетоков в случае установления соответствие АИИС Техническим требованиям ОРЭМ по параметру *П ф39* – «Возможность формирования учетных показателей – расчет учетных показателей». | Передача результатов измерений является обязательной для расчета учетных показателей, приведенных в Перечне средств измерений в макете 60090 либо в Алгоритме расчета величины сальдо перетоков электроэнергии по внутреннему сечению коммерческого учета с целью использования данных от АИИС КУЭ в финансовых расчетах. |
| **3.2** | …Участники оптового рынка (ФСК), имеющие действующий Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии) в отношении сечений (ГТП) (за исключением актов о соответствии, утвержденных в порядке, предусмотренном пп. 2.7.14 и 2.7.15 настоящего Положения), обязаны ежедневно осуществлять передачу результатов измерений (формат электронных документов 80020) в вышеуказанном порядке. В отношении участника оптового рынка (ФСК), имеющего Акт о соответствии по сечению, утвержденный в порядке, предусмотренном пп. 2.7.14 и 2.7.15 настоящего Положения, передачу результатов измерений осуществляет смежный по указанному сечению субъект оптового рынка.КО не несет ответственности за непредставление участником оптового рынка (ФСК) результатов измерений.Для организаций, которые приобрели энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности, в отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке за иными организациями (далее для целей настоящего пункта – Правопредшественниками), в предусмотренном пп. 2, 5.1–5.3 приложения 2 настоящего Положения (далее для целей настоящего пункта – Правопреемников), КО при наличии ранее выданных Правопредшественнику кодов точек поставки и точек измерений обеспечивает подготовку ПАК КО (далее – программно-аппаратный комплекс КО) для приема результатов измерений от АИИС Правопреемника. При этом код АИИС Правопредшественника остается неизменным.Участники оптового рынка (ФСК), у которых отсутствует Акт о соответствии по сечению (-ям) (ГТП), осуществляют передачу в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП) в порядке и сроки, установленные настоящим приложением для участников оптового рынка (ФСК), имеющих Акт о соответствии, в отношении передачи результатов измерений. При этом в случае непредставления участником оптового рынка (ФСК), у которого отсутствует Акт о соответствии по сечению (-ям) (ГТП), в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП), к такому участнику оптового рынка (ФСК) не применяются санкции, предусмотренные ст. 34.5 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …Участники оптового рынка (ФСК), имеющие действующий Акт о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Акт о соответствии) в отношении сечений (ГТП) (за исключением участников оптового рынка, получивших акты о соответствии АИИС КУЭ в качестве смежных субъектов оптового рынка, в том числе в соответствии с п. 2.8 Приложения № 11.3 к настоящему Положению)), обязаны ежедневно осуществлять передачу результатов измерений (формат электронных документов 80020) в вышеуказанном порядке. КО не несет ответственности за непредставление участником оптового рынка (ФСК) результатов измерений.Для организаций, которые приобрели энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности, в отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке за иными организациями (далее для целей настоящего пункта – Правопредшественниками), в предусмотренном пп. 2, 5.1–5.3 приложения 2 настоящего Положения (далее для целей настоящего пункта – Правопреемников), КО при наличии ранее выданных Правопредшественнику кодов точек поставки и точек измерений обеспечивает подготовку ПАК КО (далее – программно-аппаратный комплекс КО) для приема результатов измерений от АИИС Правопреемника. При этом код АИИС Правопредшественника остается неизменным.Участники оптового рынка (ФСК), получившие коды точек поставки и точек измерения в соответствии с пп. 2.6.4, 2.6.11 настоящего Положения, а также в соответствии с п. 2.5 приложения 2 к настоящему Положению, обязаны осуществлять передачу в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП) в порядке и сроки, установленные настоящим приложением для участников оптового рынка (ФСК), имеющих Акт о соответствии, в отношении передачи результатов измерений. При этом в случае непредставления участником оптового рынка (ФСК), у которого отсутствует Акт о соответствии по сечению (-ям) (ГТП), в КО данных коммерческого учета электрической энергии по указанному (-ым) сечению (-ям) (ГТП), к такому участнику оптового рынка (ФСК) не применяются санкции, предусмотренные ст. 34.5 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Приложение № 11.3 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА** **И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ АИИС КУЭ ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ОПТОВОГО РЫНКА И ПРИСВОЕНИЯ КЛАССА АИИС КУЭ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.6** | …Акт о соответствии АИИС КУЭ, выданный смежному субъекту согласно п. 2.7 настоящего Порядка, прекращает свое действие одновременно с прекращением действия соответствующего Акта о соответствии АИИС КУЭ заявителя. | …Акт о соответствии АИИС КУЭ, выданный смежному субъекту согласно п. 2.8 настоящего Порядка, прекращает свое действие одновременно с прекращением действия соответствующего Акта о соответствии АИИС КУЭ заявителя. |
| **1.9** | …Процедура установления соответствия АИИС КУЭ прекращается в случае, если в процессе установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета заявителя, КО получает от заявителя заявление на установление соответствия АИИС КУЭ по тому же сечению коммерческого учета в отношении того же состава точек поставки и точек измерений, а также в случае истечения срока действия свидетельства о поверке АИИС КУЭ, представленного заявителем в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка, до оформления КО Акта о соответствии АИИС КУЭ. КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты прекращения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ уведомляет об этом заявителя с указанием причины.… | …Процедура установления соответствия АИИС КУЭ прекращается в случае, если в процессе установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета заявителя, КО получает от заявителя заявление на установление соответствия АИИС КУЭ по тому же сечению коммерческого учета в отношении того же состава точек поставки и точек измерений, а также в случае истечения срока действия свидетельства о поверке АИИС КУЭ, представленного заявителем в соответствии с настоящим Порядком, до оформления КО Акта о соответствии АИИС КУЭ. КО в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты прекращения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ уведомляет об этом заявителя с указанием причины.… |
| **2.6** | Третий этап процедуры установления соответствия АИИС КУЭ заявителя – испытания АИИС КУЭ.Испытания проводятся в соответствии с программой и методикой испытаний, приведенной в таблице 5 приложения 2. | Третий этап процедуры установления соответствия АИИС КУЭ заявителя – испытания АИИС КУЭ.Испытания проводятся в соответствии с программой и методикой испытаний, приведенной в таблице 5 приложения 2.При проведении испытаний АИИС КУЭ КО использует комплект документов заявителя, в отношении которого ранее был получен положительный результат технической экспертизы в рамках текущей процедуры установления соответствия АИИС КУЭ.  |
| **2.6.1** | Испытания проводятся в срок не более 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты успешного завершения проверки передачи результатов измерений от АИИС КУЭ в ПАК КО. | Испытания проводятся в срок не более 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты успешного завершения проверки передачи результатов измерений от АИИС КУЭ в ПАК КО. Датой завершения испытаний считается дата регистрации КО протокола испытаний. |
| **2.6.4** | Испытания АИИС КУЭ проводятся по месту нахождения КО уполномоченными представителями КО, заявителя и смежного субъекта (при его участии в испытаниях). По предварительному согласованию с КО испытания могут быть проведены на объектах, на которых расположено автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) АИИС КУЭ заявителя, при условии расположения указанных объектов в пределах г. Москвы и обеспечения заявителем допуска представителей КО и смежного субъекта к указанному АРМ. Рекомендуемая форма доверенности для подтверждения полномочий на проведение испытаний АИИС КУЭ приведена в приложении 3 к настоящему Порядку.… | Испытания АИИС КУЭ проводятся по месту нахождения КО уполномоченными представителями КО, заявителя и смежного субъекта (при его участии в испытаниях). По предварительному согласованию с КО испытания могут быть проведены на объектах, на которых расположены ИВК и (или) автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) АИИС КУЭ заявителя, при условии расположения указанных объектов в пределах г. Москвы (адрес, Ф. И. О. и контакты ответственного за допуск и организацию испытаний лица указываются в заявлении, направляемом в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка) и обеспечения заявителем допуска представителей КО и смежного субъекта к указанному АРМ. Рекомендуемая форма доверенности для подтверждения полномочий на проведение испытаний АИИС КУЭ приведена в приложении 3 к настоящему Порядку.… |
| **2.6.6** | В случае неявки представителя заявителя к месту проведения испытаний в срок, установленный в уведомлении КО, либо отсутствия у такого представителя документов, подтверждающих его полномочия на участие в испытаниях АИИС КУЭ, а также в случае отказа заявителя допустить представителя КО и (или) смежного субъекта к месту проведения испытаний на объектах, на которых расположено АРМ АИИС КУЭ заявителя, процедура установления соответствия АИИС КУЭ прекращается. КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с момента прекращения процедуры уведомляет об этом заявителя с указанием причины прекращения. | В случае неявки представителя заявителя к месту проведения испытаний в срок, установленный в уведомлении КО, либо отсутствия у такого представителя документов, подтверждающих его полномочия на участие в испытаниях АИИС КУЭ, а также в случае отказа заявителя допустить представителя КО и (или) смежного субъекта к месту проведения испытаний на объектах, на которых расположены ИВК и (или) АРМ АИИС КУЭ заявителя, процедура установления соответствия АИИС КУЭ прекращается. КО в срок не более 1 (одного) рабочего дня с момента прекращения процедуры уведомляет об этом заявителя с указанием причины прекращения. |
| **2.6.7** | По результатам испытаний оформляется протокол испытаний АИИС КУЭ заявителя на соответствие техническим требованиям ОРЭМ (далее – протокол испытаний), заверенный оригинальными подписями уполномоченных представителей КО, заявителя и смежного субъекта (в случае участия смежного субъекта в испытаниях). Форма протокола приведена в приложении 3 к настоящему Порядку | По результатам испытаний в срок не более 1 (одного) рабочего дня с даты проведения оформляется и регистрируется КО протокол испытаний АИИС КУЭ заявителя на соответствие техническим требованиям ОРЭМ (далее – протокол испытаний), заверенный оригинальными подписями уполномоченных представителей КО, заявителя и смежного субъекта (в случае участия смежного субъекта в испытаниях). Форма протокола приведена в приложении 3 к настоящему Порядку |
| **2.7** | При положительном результате испытаний и при наличии у заявителя Акта о согласовании ГТП (за исключением ФСК) КО в срок не более 4 (четырех) рабочих дней с даты выполнения вышеуказанных условий оформляет и направляет заявителю и смежному субъекту Акт о соответствии АИИС КУЭ соответствующего класса. | При положительном результате испытаний КО в срок не более 4 (четырех) рабочих дней с даты регистрации протокола испытаний оформляет и направляет заявителю и смежному субъекту Акт о соответствии АИИС КУЭ соответствующего класса. |
| **2.7.3** | Акт о соответствии АИИС КУЭ класса N оформляется в отношении ГТП с вновь вводимым генерирующим или энергопринимающим оборудованием и имеет срок действия не более одного года с даты оформления Акта о соответствии АИИС КУЭ, но не более 6 (шести) месяцев с даты получения права на участие в торговле по соответствующей ГТП.В случае если смежным субъектом по данному сечению коммерческого учета становится иной участник оптового рынка (ФСК), КО направляет указанный Акт в его адрес в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке таким участником оптового рынка (ФСК). | Акт о соответствии АИИС КУЭ класса N оформляется в отношении ГТП с вновь вводимым генерирующим или энергопринимающим оборудованием и имеет срок действия не более одного года с даты оформления Акта о соответствии АИИС КУЭ, но не более 6 (шести) месяцев с даты получения права на участие в торговле по соответствующей ГТП. |
| **2.8** | **Добавить пункт** | Одновременно с направлением заявителю Акта о соответствии АИИС КУЭ в порядке, предусмотренном п. 2.7 настоящего Порядка, КО направляет указанный Акт о соответствии АИИС КУЭ смежному субъекту по соответствующему сечению коммерческого учета.Аналогичным образом смежному субъекту направляются акты о соответствии АИИС КУЭ, направленные заявителю в соответствии с пп. 3.1.5, 3.2.4, 3.3.3, 3.4.5 настоящего Порядка.  |
| **2.8.1** | **Добавить пункт** | В случае если по сечению коммерческого учета, по которому заявителем в соответствии с настоящим Порядком получен Акт о соответствии АИИС КУЭ, смежным субъектом становится иной участник оптового рынка (ФСК), указанный Акт о соответствии АИИС КУЭ продолжает действовать в отношении такого участника оптового рынка (ФСК). |
| **2.9** | **Добавить пункт** | Общий срок проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ, инициированной в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка (без учета времени ожидания выполнения заявителем требований, указанных в таблице 4 приложения 2 к настоящему Порядку, и при отсутствии необходимости проведения повторных испытаний АИИС КУЭ), не превышает 32 рабочих дней (с учетом времени на проверку комплектности).В случае проведения повторных испытаний АИИС КУЭ общий срок вышеуказанной процедуры установления соответствия АИИС КУЭ (без учета времени ожидания выполнения заявителем требований, указанных в таблице 4 приложения 2 к настоящему Порядку, и ожидания направления заявления о проведении повторных испытаний АИИС КУЭ) не превышает 46 рабочих дней (с учетом времени на проверку комплектности). |
| **3.1.1** | Заявитель вправе инициировать настоящую процедуру установления соответствия АИИС КУЭ в связи с истечением срока действия ранее выданного Акта о соответствии АИИС КУЭ (за исключением класса N и Акта о соответствии АИИС КУЭ, выданного согласно п. 3.3 настоящего Порядка) по каждому сечению коммерческого учета при выполнении всех нижеследующих условий на момент получения КО заявления по форме 2 приложения 1 к настоящему Порядку:* срок действия вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ истекает не менее чем через 18 (восемнадцать) и не более чем через 90 (девяносто) календарных дней;
* отсутствие изменений, внесенных в свидетельство об утверждении типа средства измерений АИИС КУЭ (описание типа средства измерений АИИС КУЭ), представленное в КО в целях получения вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ;
* наличие свидетельства о поверке соответствующей АИИС КУЭ, срок действия которого истекает не менее чем через 18 (восемнадцать) календарных дней.
 | Заявитель вправе инициировать настоящую процедуру установления соответствия АИИС КУЭ в связи с истечением срока действия ранее выданного Акта о соответствии АИИС КУЭ (за исключением класса N и Акта о соответствии АИИС КУЭ, выданного согласно п. 3.3 настоящего Порядка) по каждому сечению коммерческого учета при выполнении всех нижеследующих условий на момент получения КО заявления по форме 2 приложения 1 к настоящему Порядку:* срок действия вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ истекает не менее чем через 18 (восемнадцать) и не более чем через 90 (девяносто) календарных дней;
* вышеуказанный Акт о соответствии АИИС КУЭ выдан на действующий состав точек измерений и точек поставки;
* отсутствие изменений, внесенных в свидетельство об утверждении типа средства измерений АИИС КУЭ (описание типа средства измерений АИИС КУЭ), представленное в КО в целях получения вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ;
* наличие свидетельства о поверке соответствующей АИИС КУЭ, срок действия которого истекает не менее чем через 18 (восемнадцать) календарных дней.
 |
| **3.1.5** | При положительном результате проверки КО в срок не более 4 (четырех) рабочих дней с даты ее окончания оформляет в отношении АИИС КУЭ субъекта оптового рынка Акт о соответствии АИИС КУЭ сроком действия, предусмотренным п. 2.7 настоящего Порядка, и направляет его заявителю и смежному субъекту. | При положительном результате проверки КО оформляет в отношении АИИС КУЭ субъекта оптового рынка Акт о соответствии АИИС КУЭ в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.7 настоящего Порядка (за исключением требования к положительному результату испытаний), и направляет его заявителю. |
| **3.1.7** | **Добавить пункт** | Общий срок проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ в связи с истечением срока действия ранее выданного Акта о соответствии АИИС КУЭ не превышает 14 рабочих дней. |
| **3.2.2** | Для проведения указанной процедуры заявителю необходимо предоставить в КО следующие документы: - заявление об изменении класса АИИС КУЭ по форме 3 приложения 1 к настоящему Порядку;  - документы, указанные в таблице 2 приложения 1 к настоящему Порядку. | Для проведения указанной процедуры заявителю необходимо предоставить в КО следующие документы: - заявление об изменении класса АИИС КУЭ в сечении коммерческого учета по форме 3 приложения 1 к настоящему Порядку;  - документы, указанные в таблице 2 приложения 1 к настоящему Порядку. |
| **3.2.4** | При положительном результате технической экспертизы КО в срок не более 4 (четырех) рабочих дней с даты ее окончания переоформляет Акт о соответствии АИИС КУЭ соответствующего класса на акт класса А со сроком действия согласно п. 2.7 настоящего Порядка и направляет его заявителю и смежному субъекту. | При положительном результате технической экспертизы КО переоформляет Акт о соответствии АИИС КУЭ соответствующего класса на акт класса А в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.7 настоящего Порядка (за исключением требования к положительному результату испытаний), и направляет его заявителю. |
| **3.2.6** | **Добавить пункт** | Общий срок проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ в связи с изменением класса АИИС КУЭ на класс А не превышает 17 рабочих дней. |
| **3.3.1** | Субъект оптового рынка, получивший право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5 приложения 2 к Положению о реестре (далее – правопреемник), вправе переоформить Акт о соответствии АИИС КУЭ, ранее выданный заявителю, за которым была зарегистрирована указанная ГТП (далее – правопредшественник), при соблюдении всех нижеследующих условий:* наличие действовавшего на момент возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием ГТП правопредшественника Акта о соответствии АИИС КУЭ класса А/В, утвержденного КО в отношении АИИС КУЭ Правопредшественника, а также соответствие указанного Акта составу точек поставки и точек измерений в ГТП Правопреемника;
* наличие у правопреемника права использования указанной АИИС КУЭ;
* структура и состав технических средств указанной АИИС КУЭ соответствуют структуре и составу, на которые был оформлен вышеуказанный Акт о соответствии АИИС КУЭ.

В указанном случае правопреемнику (собственнику) для получения Акта о соответствии АИИС КУЭ правопредшественника необходимо представить в КО заявление по форме 1В в соответствии с таблицей 1 приложения 1 к настоящему Порядку с приложением документов, подтверждающих право использования соответствующей АИИС КУЭ (в случае если указанные документы не были ранее представлены правопреемником в рамках процедур, предусмотренных пп. 2, 5 приложения 2 к Положению о реестре). | Субъект оптового рынка, получивший право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5 приложения 2 к Положению о реестре (далее – правопреемник), вправе переоформить Акт о соответствии АИИС КУЭ, ранее выданный заявителю, за которым была зарегистрирована указанная ГТП (далее – правопредшественник), при соблюдении всех нижеследующих условий:* наличие действовавшего на момент возникновения у правопреемника права участия в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием ГТП правопредшественника Акта о соответствии АИИС КУЭ класса А/В, утвержденного КО в отношении АИИС КУЭ Правопредшественника, а также соответствие указанного Акта составу точек поставки и точек измерений в ГТП Правопреемника;
* наличие у правопреемника права использования указанной АИИС КУЭ;
* структура и состав технических средств указанной АИИС КУЭ соответствуют структуре и составу, на которые был оформлен вышеуказанный Акт о соответствии АИИС КУЭ.

В указанном случае правопреемнику (собственнику) для получения Акта о соответствии АИИС КУЭ правопредшественника необходимо представить в КО заявление по форме 1В по сечению коммерческого учета в соответствии с таблицей 1 приложения 1 к настоящему Порядку с приложением документов, подтверждающих право использования соответствующей АИИС КУЭ (в случае если указанные документы не были ранее представлены правопреемником в рамках процедур, предусмотренных пп. 2, 5 приложения 2 к Положению о реестре). |
| **3.3.3** | При положительном результате проверки комплектности КО в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты получения заявления от Правопреемника проводит экспертизу на выполнение условий п. 3.3.1 настоящего Порядка*.*При положительном результате экспертизы КО в срок не более 4 (четырех) рабочих дней оформляет Правопреемнику Акт о соответствии АИИС КУЭ с аналогичным сроком действия и классом. При отрицательном результате экспертизы КО в срок 1 (один) рабочий день уведомляет заявителя о необходимости прохождения процедуры согласно разделу 2 настоящего Порядка. | При положительном результате проверки комплектности КО в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты получения заявления от Правопреемника проводит экспертизу на выполнение условий п. 3.3.1 настоящего Порядка*.*При положительном результате экспертизы КО в порядке и сроки, предусмотренным п. 2.7 настоящего Порядка (за исключением требования к положительному результату испытаний), оформляет Правопреемнику Акт о соответствии АИИС КУЭ с аналогичным сроком действия и классом.  |
| **3.3.4** | **Добавить пункт** | При отрицательном результате экспертизы КО в срок 1 (одного) рабочего дня уведомляет заявителя о необходимости прохождения процедуры согласно разделу 2 настоящего Порядка. |
| **3.3.5** | **Добавить пункт** | Общий срок переоформления Акта о соответствии АИИС КУЭ иному субъекту оптового рынка, получившему право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, не превышает 14 рабочих дней. |
| **3.4.1** | Процедура установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета, формируемому в результате внесения изменений в состав точек поставки и точек измерений сечения (-й) коммерческого учета, по которым у заявителя есть акты о соответствии АИИС КУЭ, при условии, что формируемые сечения не содержат точек измерений, не включенных в указанные акты о соответствии АИИС КУЭ, проводится в соответствии с п. 3.4 настоящего Порядка. | Процедура установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета, формируемому в результате внесения изменений в состав точек поставки и (или) точек измерений сечения (-й) коммерческого учета, по которым у заявителя есть акты о соответствии АИИС КУЭ, при условии, что формируемые сечения не содержат точек измерений, не включенных в указанные акты о соответствии АИИС КУЭ, а также точек поставки, не прошедших процедуру кодирования, проводится в соответствии с п. 3.4 настоящего Порядка. |
| **3.4.5** | При положительном результате технической экспертизы КО в срок не более 4 (четырех) рабочих дней с даты ее окончания оформляет в отношении АИИС КУЭ субъекта оптового рынка Акт о соответствии АИИС КУЭ со сроком действия и классом ранее утвержденного Акта о соответствии АИИС КУЭ (с наименьшим сроком и худшим классом из ранее утвержденных актов о соответствии АИИС КУЭ) и направляет его заявителю и смежному субъекту. | При положительном результате технической экспертизы КО в порядке и сроки, предусмотренные п. 2.7 настоящего Порядка (за исключением требования к положительному результату испытаний), оформляет в отношении АИИС КУЭ субъекта оптового рынка Акт о соответствии АИИС КУЭ со сроком действия и классом ранее утвержденного Акта о соответствии АИИС КУЭ (с наименьшим сроком и худшим классом из ранее утвержденных актов о соответствии АИИС КУЭ) и направляет его заявителю. |
| **3.4.7** | **Добавить пункт** | Общий срок проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета, формируемому в результате внесения изменений в состав точек поставки и точек измерений сечения (-й) коммерческого учета, по которым у заявителя есть акты о соответствии АИИС КУЭ, при условии, что формируемые сечения не содержат точек измерений, не включенных в указанные акты о соответствии АИИС КУЭ, не превышает 14 рабочих дней. |

**Действующая редакция**

**Форма 1А**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

и присвоить класс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*А/В/N*

В отношении сечения коммерческого учета получена положительная техническая экспертиза на согласование ГТП № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (для действующего состава точек поставки и точек измерений ПСИ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

Информирую, что АИИС КУЭ включает средства измерений, в отношении которых ранее был (-и) оформлен (-ы) паспорт (-а) соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности

|  |
| --- |
| . |

*(реквизиты, срок действия)*

Информирую, что не использую компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам / использую компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам:

|  |
| --- |
| , |

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

а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом.

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1А**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) и присвоить класс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*А/В/N*

в отношении сечения коммерческого учета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(*наименование и буквенный код*)

являющегося *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)*

* **новым** сечением коммерческого учета согласно положительному **заключению технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* **изменяемым** сечением коммерческого учета согласно положительному **заключению технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* сечением коммерческого учета с **действующим составом точек поставки и точек измерений**, действующий **перечень средств измерений** № \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**заключение технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается в дополнение к перечню средств измерений при наличии у заявителя положительного заключения по документам с соответствующим составом точек поставки и точек измерений).*

Информирую, что АИИС КУЭ включает ИИК точек измерений, в отношении которых ранее был оформлен **Паспорт соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности** *(указывается при наличии паспорта)*

|  |
| --- |
| . |

*(реквизиты и срок действия паспортов соответствия АИИС КУЭ)*

Информирую, что (*необходимо выбрать один из представленных вариантов*)

* **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам.
* **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам (*при наличии действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ третьих лиц указываются его реквизиты*)

|  |
| --- |
| , |

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

на которую оформлен Акт о соответствии АИИС КУЭ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ класса \_\_\_\_\_\_\_\_, (*указывается при наличии действующего Акта о соответствии АИИС КУЭ третьих лиц)*

а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом.

Испытания АИИС КУЭ прошу провести по адресу: г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, Центр международной торговли, подъезд 7, этаж 5, к. 517 (или указать адрес местонахождения ИВК и (или) АРМ заявителя в пределах г. Москвы в соответствии с п. 2.6.4 настоящего Положения и контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление допуска представителя КО и смежного субъекта ОРЭМ к месту проведения испытаний: Ф. И. О., номер телефона).

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

**Форма 1В**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

являющееся правопреемником / победителем конкурса / правопреемником ГП / ТСО ГП, выражает намерение получить Акт о соответствии АИИС КУЭ класса (А/В), оформленный ранее в отношении правопредшественника / заменяемого гарантирующего поставщика / правопредшественника ГП

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

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

 по сечению коммерческого учета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и подтверждает:

(*наименование сечения коммерческого учета с указанием буквенного кода*)

– наличие права использования АИИС КУЭ, ранее использовавшейся прежним участником оптового рынка, и неизменность ее структуры и состава технических средств;

– соответствие АИИС КУЭ,ранее использовавшейся прежним участником оптового рынка, техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) класса А/В.

Приложения:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(краткое изложение приложений)*

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1В**

(на бланке заявителя)

 Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

являющееся правопреемником / победителем конкурса / правопреемником ГП / ТСО ГП, выражает намерение получить Акт о соответствии АИИС КУЭ класса (А/В), оформленный ранее в отношении правопредшественника / заменяемого гарантирующего поставщика / правопредшественника ГП

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

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

по сечению коммерческого учета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(*наименование сечения коммерческого учета с указанием буквенного кода*)

являющемуся сечением коммерческого учета с **действующим составом точек поставки и точек измерений**, действующий **перечень средств измерений** № \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 и подтверждает:

– наличие права использования АИИС КУЭ, ранее использовавшейся прежним участником оптового рынка, и неизменность ее структуры и состава технических средств;

– соответствие АИИС КУЭ,ранее использовавшейся прежним участником оптового рынка, техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) класса А/В.

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

в связи с истечением срока действия Акта о соответствии АИИС КУЭ

|  |
| --- |
| . |

(*реквизиты (номер, дата), срок действия*)

Настоящим заявлением подтверждаю отсутствие изменений в свидетельстве об утверждении типа средства измерений АИИС КУЭ (описании типа средства измерений АИИС КУЭ), ранее предоставленном в КО в целях оформления вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ.

Заявляю о соответствии указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета.

В отношении сечения коммерческого учета получена положительная техническая экспертиза на согласование ГТП № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (для действующего состава точек поставки и точек измерений ПСИ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

в связи с истечением срока действия Акта о соответствии АИИС КУЭ

|  |
| --- |
| . |

(*реквизиты (номер, дата), срок действия*)

Настоящим заявлением подтверждаю отсутствие изменений в свидетельстве об утверждении типа средства измерений АИИС КУЭ (описании типа средства измерений АИИС КУЭ), ранее предоставленном в КО в целях оформления вышеуказанного Акта о соответствии АИИС КУЭ.

Заявляю о соответствии указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета.

Информирую, что (*отметить нужное*)

* **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам
* **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам

|  |
| --- |
| , |

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

а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом.

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

и присвоить класс A на основании полученного Акта о соответствии АИИС КУЭ

|  |
| --- |
| . |

(*реквизиты (номер, дата)*

Заявляю о соответствии указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета.

В отношении сечения коммерческого учета получена положительная техническая экспертиза на согласование ГТП № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (для действующего состава точек поставки и точек измерений ПСИ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

и присвоить класс A на основании полученного Акта о соответствии АИИС КУЭ

|  |
| --- |
| . |

(*реквизиты (номер, дата)*

Заявляю о соответствии указанного Акта о соответствии АИИС КУЭ составу точек поставки и точек измерений в соответствующем сечении коммерческого учета.

Процедура установления соответствия АИИС КУЭ инициируется в отношении *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)*

* **нового** сечения коммерческого учета согласно положительному **заключению технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* **изменяемого** сечения коммерческого учета согласно положительному **заключению технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* сечения коммерческого учета с **действующим составом точек поставки и точек измерений**, действующий **перечень средств измерений** № \_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**заключение технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается в дополнение к перечню средств измерений при наличии у заявителя положительного заключения по документам с соответствующим составом точек поставки и точек измерений).*

Информирую, что (*отметить нужное*)

* **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам
* **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам

|  |
| --- |
| , |

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

а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом.

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

 *(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

**Форма 4**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

формируемому в результате изменения/объединения/разделения сечений коммерческого учета:

|  |
| --- |
|  |

(*краткое описание изменений и перечень сечений* *коммерческого учета*)

и присвоить класс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 *А/В/N*

В отношении сечения коммерческого учета получена положительная техническая экспертиза на согласование ГТП № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ (для действующего состава точек поставки и точек измерений ПСИ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_).

Информирую, что сечение коммерческого учета содержит исключительно точки измерений, в отношении которых ранее был (-и) оформлен (-ы) Акт (-ы) о соответствии АИИС КУЭ.

|  |
| --- |
| . |

*(реквизиты, срок действия)*

Информирую, что не использую компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам / использую компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам:

|  |
| --- |
| , |

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

а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом.

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

Прошу установить соответствие системы коммерческого учета электроэнергии

|  |
| --- |
|  |

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

техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
|  |

(*наименование, буквенный код*)

формируемому в результате изменения/объединения/разделения сечений коммерческого учета:

|  |
| --- |
|  |

(*краткое описание изменений и перечень сечений* *коммерческого учета*)

и присвоить класс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 *А/В/N*

Процедура установления соответствия АИИС КУЭ инициируется в отношении *(необходимо выбрать один из представленных вариантов)*

* **нового** сечения коммерческого учета согласно положительному **заключению технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* **изменяемого** состава точек поставки и точек измерений согласно положительному **заключению технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* сечения коммерческого учета с **действующим составом точек поставки и точек измерений, действующий перечень средств измерений** № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
(**заключение технической экспертизы документов по ГТП** № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается в дополнение к перечню средств измерений при наличии у заявителя положительного заключения на соответствующий состав точек поставки и точек измерений).*

Информирую, что сечение коммерческого учета содержит исключительно точки измерений, в отношении которых ранее был (-и) оформлен (-ы) Акт (-ы) о соответствии АИИС КУЭ.

|  |
| --- |
| . |

*(реквизиты, срок действия)*

Информирую, что *(отметить нужное*)

* **не использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам
* **использую** компоненты и (или) АИИС КУЭ, принадлежащие третьим лицам

|  |
| --- |
| , |

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

а также подтверждаю, что отношения по использованию данных компонентов и (или) АИИС КУЭ урегулированы с указанными третьими лицами надлежащим образом.

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о прекращении процедуры**

Прошу прекратить процедуру установления соответствия системы коммерческого учета электрической энергии по заявлению №\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_.

 *(входящий номер КО)*

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о прекращении процедуры**

Прошу прекратить процедуру установления соответствия системы коммерческого учета электрической энергии по заявлению №\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_.

 *(входящий номер КО)*

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

 *(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о проведении повторных испытаний**

В связи с устранением несоответствий, выявленных в ходе проведения испытаний «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. по установлению соответствий системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
| , |

(*наименование, буквенный код*)

прошу назначить дату повторных испытаний по установлению соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности).

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

 *(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления ОАО «АТС»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о проведении повторных испытаний**

В связи с устранением несоответствий, выявленных в ходе проведения испытаний «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. по установлению соответствия системы коммерческого учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности) в сечении коммерческого учета

|  |
| --- |
| , |

(*наименование, буквенный код*)

прошу назначить дату повторных испытаний по установлению соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электроэнергии (мощности).

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

*(должность) (Ф. И. О.)*

**Действующая редакция**

**Таблица 2**

**Перечень документов, необходимых для проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование документа** | **Код формы в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО (материальный носитель, веб-интерфейс)** | **Обязательность предоставления в зависимости от класса АИИС КУЭ** |
| **А, В** | **N** |
| 1 | Том № 2 опросных листов | US\_OL\_T2 \_MED,US\_OL\_T2\_ WEB | **Да** | **Нет** |
| 2 | Свидетельство об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ с приложением описания типа средств измерений | US\_UTV\_TIPA\_MED,US\_ UTV\_TIPA \_WEB | **Да** | **Нет** |
| 3 | Свидетельства о поверке АИИС КУЭ (за исключением АИИС КУЭ класса N) | US\_POVERKA\_MED,US\_POVERKA\_WEB | **Да** | **Да**(только для счетчиков) |
| 4 | Паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ (акты о проведении ревизии и маркировании средств учета электрической энергии) или акты допуска прибора учета в эксплуатацию для ИИК класса напряжения менее 1 кВ, не содержащих измерительных трансформаторов | US\_PASP\_PROT\_MED,US\_PASP\_PROT\_WEB | **Нет** | **Да** |
| 5 | Ответное письмо РДУ, подтверждающее прием результатов измерений | US\_RDU\_MED,US\_RDU\_WEB | **Да** | **Да** |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 2**

**Перечень документов, необходимых для проведения процедуры установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование документа** | **Код формы в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО (материальный носитель, веб-интерфейс)** | **Обязательность предоставления в зависимости от класса АИИС КУЭ** |
| **А, В** | **N** |
| 1 | Том № 2 опросных листов | US\_OL\_T2 \_MED,US\_OL\_T2\_ WEB | **Да** | **Нет** |
| 2 | Свидетельство об утверждении типа средств измерений АИИС КУЭ с приложением описания типа средств измерений | US\_UTV\_TIPA\_MED,US\_ UTV\_TIPA \_WEB | **Да** | **Нет** |
| 3 | Свидетельства о поверке АИИС КУЭ с приложением перечня измерительных каналов (за исключением АИИС КУЭ класса N) | US\_POVERKA\_MED,US\_POVERKA\_WEB | **Да** | **Да**(только для счетчиков) |
| 4 | Паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ (акты о проведении ревизии и маркировании средств учета электрической энергии) или акты допуска прибора учета в эксплуатацию для ИИК класса напряжения менее 1 кВ, не содержащих измерительных трансформаторов | US\_PASP\_PROT\_MED,US\_PASP\_PROT\_WEB | **Нет** | **Да** |
| 5 | Ответное письмо РДУ, подтверждающее прием результатов измерений по сечению коммерческого учета, указанному в заявлении  | US\_RDU\_MED,US\_RDU\_WEB | **Да** | **Да** |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**Таблица 1**

**Перечень параметров, проверяемых при установлении соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ согласно заявленному классу АИИС КУЭ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** | **Наименование параметра** | **Необходимость испытания системы по конкретному параметру в зависимости от класса соответствия АИИС КУЭ** |
| --- | --- | --- | --- |
| **А** | **В** | **N** |
|  |  | **1. ЗАЩИЩЕННОСТЬ** |  |  |  |
| 1 | ПЗ13 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на счетчик | Да | Да | Да |
| 2 | ПЗ14 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на УСПД | Да | Да | Да |
| 3 | ПЗ15 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на сервер | Да | Да | Да |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |  |  |  |
| 4 | ПФ2 | Измерение приращений активной электроэнергии | Да | Да | Да |
| 5 | ПФ4 | Измерение времени и интервалов времени | Да | Да | Нет |
| 6 | ПФ7 | Допустимый класс точности трансформаторов тока | Да | Нет | Нет |
| 7 | ПФ8 | Допустимый класс точности трансформаторов напряжения | Да | Нет | Нет |
| 8 | ПФ9 | Допустимый класс точности электросчетчиков | Да | Да | Да |
| 9 | ПФ10 | Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК | Да | Да | Да |
| 10 | ПФ11 | Сбор информации о состояниях средств измерений | Да | Да | Да |
| 11 | ПФ13 | Сбор результатов измерений | Да | Да | Да |
| 12 | ПФ16 | Цикличность измерений приращений электроэнергии – 30 минут | Да | Да | Да |
| 13 | ПФ24 | Цикличность сбора информации – 1 раз в сутки | Да | Да | Да |
| 14 | ПФ28 | Предоставление в ПАК КО результатов измерений с обеспечением защиты информации на программном уровне (ЭП) | Да | Да | Да |
| 15 | ПФ32 | Дистанционный доступ к АИИС КУЭ для контроля со стороны КО | Да | Да | Да |
| 16 | ПФ35 | Предоставление в РДУ ОАО «СО ЕЭС» результатов измерений | Да | Да | Да |
| 17 | ПФ40 | Глубина хранения информации (профиля) в ИИК | Да | Да | Да |
| 18 | ПФ41 | Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ | Да | Да | Да |
| 19 | ПФ42 | Глубина хранения информации в ИВК | Да | Да | Да |
| **Всего параметров, проверяемых при испытаниях АИИС КУЭ:** | **19** | **17** | **16** |

*Примечание*. При проведении процедуры установления соответствия АИИС КУЭ по классам A, B и N КО не осуществляет повторную проверку в отношении компонент, входящих в АИИС КУЭ смежного с заявителем субъекта ОРЭМ, имеющего действующий Акт о соответствии АИИС КУЭ по соответствующему сечению.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**Таблица 1**

**Перечень параметров, проверяемых при установлении соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ согласно заявленному классу АИИС КУЭ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** | **Наименование параметра** | **Необходимость проверки системы по конкретному параметру в зависимости от класса соответствия АИИС КУЭ** |
| --- | --- | --- | --- |
| **А** | **В** | **N** |
|  |  | **1. ЗАЩИЩЕННОСТЬ** |  |  |  |
| 1 | ПЗ13 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на счетчик | Да | Да | Да |
| 2 | ПЗ14 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на УСПД | Да | Да | Да |
| 3 | ПЗ15 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на сервер | Да | Да | Да |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |  |  |  |
| 4 | ПФ2 | Измерение приращений активной электроэнергии | Да | Да | Да |
| 5 | ПФ4 | Измерение времени и интервалов времени | Да | Да | Нет |
| 6 | ПФ7 | Допустимый класс точности трансформаторов тока | Да | Нет | Нет |
| 7 | ПФ8 | Допустимый класс точности трансформаторов напряжения | Да | Нет | Нет |
| 8 | ПФ9 | Допустимый класс точности электросчетчиков | Да | Да | Да |
| 9 | ПФ10 | Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК | Да | Да | Да |
| 10 | ПФ11 | Сбор информации о состояниях средств измерений | Да | Да | Да |
| 11 | ПФ13 | Сбор результатов измерений | Да | Да | Да |
| 12 | ПФ16 | Цикличность измерений приращений электроэнергии – 30 минут | Да | Да | Да |
| 13 | ПФ24 | Цикличность сбора информации – 1 раз в сутки | Да | Да | Да |
| 14 | ПФ28 | Предоставление в ПАК КО результатов измерений с обеспечением защиты информации на программном уровне (ЭП) | Да | Да | Да |
| 15 | ПФ32 | Дистанционный доступ к АИИС КУЭ для контроля со стороны КО | Да | Да | Да |
| 16 | ПФ35 | Предоставление в РДУ ОАО «СО ЕЭС» результатов измерений | Да | Да | Да |
| 17 | ПФ40 | Глубина хранения информации (профиля) в ИИК | Да | Да | Да |
| 18 | ПФ41 | Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ | Да | Да | Да |
| 19 | ПФ42 | Глубина хранения информации в ИВК | Да | Да | Да |
| **Всего параметров, проверяемых при установлении соответствия АИИС КУЭ:** | **19** | **17** | **16** |

*Примечание*. При проведении испытаний АИИС КУЭ по классам A, B и N КО не осуществляет повторную проверку в отношении компонент, входящих в АИИС КУЭ третьих лиц, имеющих действующий Акт о соответствии АИИС КУЭ по соответствующему сечению.

**Действующая редакция**

**Таблица 2**

**Разделение параметров по виду проводимых процедур по установлению соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** | **Наименование параметра** | **Техническая экспертиза** | **Испытания** | **Проверка передачи результатов измерений от АИИС КУЭ в ПАК КО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **А** | **В** | **N** | **А** | **В, N** | **А** | **В, N** |
|  |  | **1. ЗАЩИЩЕННОСТЬ** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ПЗ13 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на счетчик |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 2 | ПЗ14 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на УСПД |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 3 | ПЗ15 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на сервер |  |  |  | Да | Да |  |  |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ПФ2 | Измерение приращений активной электроэнергии | Да | Да | Да |  |  |  |  |
| 5 | ПФ4 | Измерение времени и интервалов времени | Да | Да |  |  |  |  |  |
| 6 | ПФ7 | Допустимый класс точности трансформаторов тока | Да |  |  |  |  |  |  |
| 7 | ПФ8 | Допустимый класс точности трансформаторов напряжения | Да |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ПФ9 | Допустимый класс точности электросчетчиков | Да | Да | Да |  |  |  |  |
| 9 | ПФ10 | Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 10 | ПФ11 | Сбор информации о состояниях средств измерений |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 11 | ПФ13 | Сбор результатов измерений |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 12 | ПФ16 | Цикличность измерений приращений электроэнергии – 30 минут |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 13 | ПФ24 | Цикличность сбора информации – 1 раз в сутки |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 14 | ПФ28 | Предоставление в ПАК КО результатов измерений с обеспечением защиты информации на программном уровне (ЭП) |  |  |  |  |  | Да | Да |
| 15 | ПФ32 | Дистанционный доступ к АИИС КУЭ для контроля со стороны КО |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 16 | ПФ35 | Предоставление в РДУ ОАО «СО ЕЭС» результатов измерений | Да | Да | Да |  |  |  |  |
| 17 | ПФ40 | Глубина хранения информации (профиля) в ИИК |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 18 | ПФ41 | Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 19 | ПФ42 | Глубина хранения информации в ИВК |  |  |  | Да | Да |  |  |
| **Всего параметров, проверяемых при испытаниях АИИС КУЭ:** | **6** | **4** | **3** | **12** | **12** | **1** | **1** |

**Предлагая редакция**

**Таблица 2**

**Разделение параметров по виду проводимых процедур по установлению соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** | **Наименование параметра** | **Техническая экспертиза** | **Испытания** | **Проверка передачи результатов измерений от АИИС КУЭ в ПАК КО** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **А** | **В** | **N** | **А** | **В, N** | **А** | **В, N** |
|  |  | **1. ЗАЩИЩЕННОСТЬ** |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | ПЗ13 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на счетчик |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 2 | ПЗ14 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на УСПД |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 3 | ПЗ15 | Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на сервер |  |  |  | Да | Да |  |  |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ПФ2 | Измерение приращений активной электроэнергии | Да | Да | Да |  |  |  |  |
| 5 | ПФ4 | Измерение времени и интервалов времени | Да | Да |  |  |  |  |  |
| 6 | ПФ7 | Допустимый класс точности трансформаторов тока | Да |  |  |  |  |  |  |
| 7 | ПФ8 | Допустимый класс точности трансформаторов напряжения | Да |  |  |  |  |  |  |
| 8 | ПФ9 | Допустимый класс точности электросчетчиков | Да | Да | Да |  |  |  |  |
| 9 | ПФ10 | Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 10 | ПФ11 | Сбор информации о состояниях средств измерений |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 11 | ПФ13 | Сбор результатов измерений |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 12 | ПФ16 | Цикличность измерений приращений электроэнергии – 30 минут |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 13 | ПФ24 | Цикличность сбора информации – 1 раз в сутки |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 14 | ПФ28 | Предоставление в ПАК КО результатов измерений с обеспечением защиты информации на программном уровне (ЭП) |  |  |  |  |  | Да | Да |
| 15 | ПФ32 | Дистанционный доступ к АИИС КУЭ для контроля со стороны КО |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 16 | ПФ35 | Предоставление в РДУ ОАО «СО ЕЭС» результатов измерений | Да | Да | Да |  |  |  |  |
| 17 | ПФ40 | Глубина хранения информации (профиля) в ИИК |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 18 | ПФ41 | Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ |  |  |  | Да | Да |  |  |
| 19 | ПФ42 | Глубина хранения информации в ИВК |  |  |  | Да | Да |  |  |
| **Всего параметров, проверяемых при установлении соответствия АИИС КУЭ:** | **6** | **4** | **3** | **12** | **12** | **1** | **1** |

**Действующая редакция**

**Таблица 3**

**Требования к проведению КО технической экспертизы документации, предоставленной в целях установления соответствия АИИС КУЭ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*)  | **Наименование параметра / требование к порядку проведения экспертизы** |
| --- | --- | --- |
| … |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 2 | **ПФ2** (пп. 2.1.1, 3.1.1) | **Измерение приращений активной электроэнергии** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК  |
|  | **Действия** | В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется соответствие перечня функциональных возможностей АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1) в части возможности измерения 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности).Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.Для класса N проверяется наличие в паспортах-протоколах ИИК в составе АИИС КУЭ:1. данных об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК и указания в Описании типа средства измерений счетчиков электрической энергии возможности проведения измерений величин приращения активной электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1);
2. показателей фактической нагрузки измерительных трансформаторов согласно требованиям ГОСТ (приложение 1 к Приложению № 11.1);
3. величины падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – электросчетчик» на соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.3.1 Приложения № 11.1).
 |
|  | **Критерии** | * 1. Описание типа средства измерений АИИС КУЭ подтверждает возможность выполнения АИИС КУЭ измерений 30-минутных приращений активной электрической энергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ.
	2. Наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.
	3. Для класса N паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ содержат данные:
1. об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК, Описание типа средства измерений счетчиков электрической энергии содержит сведения о проведении измерений величин приращения активной электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ;
2. о показателях фактической нагрузки измерительных трансформаторов, соответствующих требованиям ГОСТ;
3. о величине падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – электросчетчик», соответствующей Техническим требованиям ОРЭМ.
 |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 3 | **ПФ4** (п. 2.3) | **Измерение времени и интервалов времени** |
|  | **Компоненты** | СОЕВ |
|  | **Действия** | В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется наличие и соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 2.3 Приложения № 11.1) функциональной возможности измерения времени в АИИС КУЭ. |
|  | **Критерии** | 1. Соответствие сведений о возможности измерения времени в Описании типа средства измерений АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ.
2. Точность измерения времени СОЕВ (УССВ, таймеры времени счетчиков, УСПД и серверов) согласно Описанию типа средства измерений АИИС КУЭ не хуже ±5 с/сутки.
 |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 4 | **ПФ7** (пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов тока** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТТ |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов тока, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов тока, входящих в АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 5 | **ПФ8**(пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов напряжения** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТН |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 6 | **ПФ9**(п. 3.4.1) | **Допустимый класс точности электросчетчиков** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности счетчиков, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.4.1 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Соответствие классов точности счетчиков, входящих в АИИС КУЭ согласно свидетельствам о поверке и Описанию типа (для класса N – согласно свидетельствам о поверке (паспортам) счетчиков), Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 7 | **ПФ35** (п. 5.1.8) | **Предоставление в РДУ ОАО «СО ЕЭС» результатов измерений** |
|  | **Компоненты** | – |
|  | **Действия** | Проверяется предоставленное заявителем письмо с подтверждением СО о приеме результатов измерений от заявителя (пп. 2.1.6, 5.1.8 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Предоставленное заявителем письмо, выданное не ранее 3 месяцев до даты подачи заявления об установлении соответствия АИИС КУЭ, содержит подтверждение СО о приеме результатов измерений от АИИС КУЭ заявителя по заявленному сечению коммерческого учета. |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 3**

**Требования к проведению КО технической экспертизы документации, предоставленной в целях установления соответствия АИИС КУЭ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*)  | **Наименование параметра / требование к порядку проведения экспертизы** |
| --- | --- | --- |
| … |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 2 | **ПФ2** (пп. 2.1.1, 3.1.1) | **Измерение приращений активной электроэнергии** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК  |
|  | **Действия** | В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется соответствие перечня функциональных возможностей АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1) в части возможности измерения 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности).Проверяется наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.Для класса N проверяется наличие в паспортах-протоколах ИИК в составе АИИС КУЭ:1. данных об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК и указания в Описании типа средства измерений счетчиков электрической энергии возможности проведения измерений величин приращения активной электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 2.1.1, 3.1.1 Приложения № 11.1);
2. показателей фактической нагрузки измерительных трансформаторов согласно требованиям ГОСТ (приложение 1 к Приложению № 11.1);
3. величины падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – электросчетчик» на соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.3.1 Приложения № 11.1).
 |
|  | **Критерии** | * 1. Описание типа средства измерений АИИС КУЭ подтверждает возможность выполнения АИИС КУЭ измерений 30-минутных приращений активной электрической энергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ.
	2. Наличие действующего свидетельства о поверке АИИС КУЭ.
	3. Для класса N паспорта-протоколы на ИИК в составе АИИС КУЭ содержат данные:
1. об утверждении типа всех средств измерений в составе ИИК, Описание типа средства измерений счетчиков электрической энергии содержит сведения о проведении измерений величин приращения активной электроэнергии согласно Техническим требованиям ОРЭМ;
2. о показателях фактической нагрузки измерительных трансформаторов, соответствующих требованиям ГОСТ;
3. о величине падения напряжения в цепи «трансформатор напряжения – электросчетчик», соответствующей Техническим требованиям ОРЭМ.
 |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 3 | **ПФ4** (п. 2.3) | **Измерение времени и интервалов времени** |
|  | **Компоненты** | СОЕВ |
|  | **Действия** | В описании типа средства измерений АИИС КУЭ проверяется наличие и соответствие Техническим требованиям ОРЭМ (п. 2.3 Приложения № 11.1) функциональной возможности измерения времени в АИИС КУЭ. |
|  | **Критерии** | 1. Соответствие сведений о возможности измерения времени в Описании типа средства измерений АИИС КУЭ Техническим требованиям ОРЭМ.
2. Точность измерения времени СОЕВ (УССВ, таймеры времени счетчиков, УСПД и серверов) согласно Описанию типа средства измерений АИИС КУЭ не хуже ±5 с/сутки.
 |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 настоящего Порядка, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 4 | **ПФ7** (пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов тока** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТТ |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов тока, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов тока, входящих в АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 5 | **ПФ8**(пп. 3.2.1, 3.2.2) | **Допустимый класс точности трансформаторов напряжения** |
|  | **Компоненты** | ИИК – ТН |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (пп. 3.2.1, 3.2.2 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Класс точности трансформаторов напряжения, входящих в ИИК АИИС КУЭ согласно Свидетельству о поверке и Описанию типа АИИС КУЭ, соответствует Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 6 | **ПФ9**(п. 3.4.1) | **Допустимый класс точности электросчетчиков** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики |
|  | **Действия** | Проверяется соответствие классов точности счетчиков, входящих в ИИК АИИС КУЭ, Техническим требованиям ОРЭМ (п. 3.4.1 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Соответствие классов точности счетчиков, входящих в АИИС КУЭ согласно свидетельствам о поверке и Описанию типа (для класса N – согласно свидетельствам о поверке (паспортам) счетчиков), Техническим требованиям ОРЭМ. |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 7 | **ПФ35** (п. 5.1.8) | **Предоставление в РДУ ОАО «СО ЕЭС» результатов измерений** |
|  | **Компоненты** | – |
|  | **Действия** | Проверяется предоставленное заявителем письмо с подтверждением СО о приеме результатов измерений от заявителя (пп. 2.1.6, 5.1.8 Приложения № 11.1). |
|  | **Критерии** | Предоставленное заявителем письмо, выданное не ранее 3 месяцев до даты подачи заявления об установлении соответствия АИИС КУЭ, содержит подтверждение СО о приеме результатов измерений от АИИС КУЭ заявителя по заявленному сечению коммерческого учета. |
|  | **Эксперты** | Представители КО  |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |

**Действующая редакция**

**Таблица 5**

**Программа и методика испытаний АИИС КУЭ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике испытаний** |
| --- | --- | --- |
|  |  | **1. ЗАЩИЩЕННОСТЬ** |
| 1 | **ПЗ13**(п. 3.4.6) | **Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на счетчик** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. При отсутствии в АИИС КУЭ уровня ИВКЭ (двухуровневая система) с помощью специализированного ПО конфигурирования счетчиков, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь со счетчиком с заведомо ложным паролем для его параметрирования.
3. При наличии в АИИС КУЭ уровня ИВКЭ (трехуровневая система) допускается установить ложный пароль счетчика в параметрах опроса счетчика в УСПД.
 |
|  | **Критерии** | При попытке установить связь со счетчиками с заведомо ложными паролями с целью параметрирования и считывания данных – отказано в доступе. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 2 | **ПЗ14**(п. 4.6) | **Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на УСПД** |
|  | **Компоненты** | УСПД (промконтроллер)  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО параметрирования УСПД, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь с УСПД с заведомо ложным паролем для его параметрирования.
 |
|  | **Критерии** | При попытке установить связь с УСПД с заведомо ложным паролем с целью параметрирования и считывания данных – отказано в доступе. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 3 | **ПЗ15**(п. 5.1.11) | **Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на сервер** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. В процессе получения доступа или запуска специализированного ПО ИВК АИИС КУЭ вводится заведомо ложный пароль доступа.
 |
|  | **Критерии** | При попытке запустить соответствующее ПО ИВК АИИС КУЭ с заведомо ложным паролем с целью изменения параметров и контроля данных – отказано в доступе. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 4 | **ПФ10**(пп. 3.4.4, 4.1.8, 4.3, 5.1.5) | **Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики, ИВКЭ – УСПД/сервер, ИВК – УСПД и (или) сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК АИИС КУЭ.
2. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:

1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) времени; 2) записей в «журналах событий» счетчиков, УСПД и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство. |
|  | **Критерии** | * + - 1. Параметры настроек АИИС КУЭ обеспечивают точность хода часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) не хуже ±5,0 с/сут).
			2. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с.
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документы** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 5 | **ПФ11**(п. 5.1.2) | **Сбор информации о состояниях средств измерений** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО ИВК производится контроль наличия в БД АИИС КУЭ состояний средств измерений («журналов событий» счетчиков по всем измерительным каналам, включенным в АИИС КУЭ, «журналов событий» УСПД и сервера ИВКЭ и ИВК АИИС КУЭ).
 |
|  | **Критерии** | Фактическое соответствие «журналов событий» счетчиков, УСПД, сервера АИИС КУЭ |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 6 | **ПФ13**(п. 5.1.1) | **Сбор результатов измерений** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. На сервере ИВК АИИС КУЭ заявителя формируется XML-файл (формат 80020), содержащий результаты измерений за прошедшие сутки, и направляется с ЭП в ПАК КО.
3. Проверяется взаимное соответствие описания типа и АИИС КУЭ представленной на испытания.
4. Производится сверка параметров ИИК (коэффициенты трансформации ТТ, ТН) в счетчике, УСПД, ПО БД ИВК с Описанием типа, Свидетельством о поверке АИИС КУЭ (для класса N – с паспортами-протоколами ИИК).
5. Производится выборочная сверка идентичности следующих данных:
6. результатов измерений, хранящихся в счетчиках, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН;
7. результатов измерений, хранящихся в УСПД (ИВКЭ), с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН;
8. результатов измерений, хранящихся в БД ИВК, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН;
9. результатов измерений, полученных от заявителя в XML-файлах (формат 80020) в ПАК КО.
 |
|  | **Критерии** | 1. Отсутствие в ответных сообщениях (формат 80021) от КО уведомлений об ошибках.
2. Параметры ИИК соответствуют представленной документации.
3. Идентичность результатов измерений, хранящихся в счетчиках, УСПД (ИВКЭ), БД ИВК, ПАК КО.
4. АИИС КУЭ соответствует документации, представленной в КО для проведения процедуры установления соответствия.
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 7 | **ПФ16**(пп. 2.1.1, 3.4.3) | **Цикличность измерений приращений электроэнергии – 30 минут** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь со счетчиками и производится проверка параметров настройки времени интегрирования мощности и контроль наличия в памяти счетчика 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности).
 |
|  | **Критерии** | 1. Параметры настройки времени интегрирования мощности счетчиков обеспечивают измерение 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) для одного из профилей.
2. Фактическое наличие в памяти счетчиков 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности).
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 8 | **ПФ24**(п. 2.1.4) | **Цикличность сбора информации – 1 раз в сутки** |
|  | **Компоненты** | ИВК – УСПД и (или) сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО ИВК производится контроль параметров настройки цикличности сбора в ИВК АИИС КУЭ информации (получасовых интегрированных профилей мощности по всем измерительным каналам счетчиков, включенных в АИИС КУЭ, и их «журналов событий», «журналов событий» УСПД ИВКЭ и сервера ИВК АИИС КУЭ).
 |
|  | **Критерии** | Заданный интервал (цикличность) опроса УСПД / сервером ИВК технических средств нижестоящих уровней АИИС КУЭ составляет не реже 1 раза в сутки. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 9 | **ПФ32**(пп. 2.1.8, 5.3) | **Дистанционный доступ к АИИС КУЭ для контроля со стороны КО** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК АИИС КУЭ.
2. Производится выборочное считывание данных из памяти счетчиков, УСПД и сервера (получасовых интегрированных профилей мощности по измерительным каналам счетчиков, включенных в АИИС КУЭ, и их «журналов событий», «журналов событий» УСПД ИВКЭ и сервера ИВК АИИС КУЭ).
 |
|  | **Критерии** | 1. В момент первичного установления соответствия АИИС КУЭ при наличии дистанционного доступа до всех компонентов АИИС КУЭ параметр подтверждается автоматически.
2. В течение срока действия Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ заявитель обязан по письменному запросу КО в течение 5 (пяти) рабочих дней предоставить дистанционный доступ до всех компонентов АИИС КУЭ и направить уполномоченного представителя для проведения проверки.
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документы** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 10 | **ПФ40**(п. 3.4.3) | **Глубина хранения информации (профиля) в ИИК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь со счетчиками и производится считывание получасовых интегрированных профилей мощности за интервал времени, не превышающий требований п. 3.4.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре,по выборочным измерительным каналам АИИС КУЭ.
 |
|  | **Критерии** | Фактическое наличие в памяти счетчиков 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) за интервал времени, соответствующий требованиям п. 3.4.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, по выборочным измерительным каналам.*Примечание*. В случае работы счетчика в составе ИИК АИИС КУЭ менее времени, указанного в п. 3.4.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, соответствие устанавливается на основании сведений о глубине хранения получасовых интегрированных профилей мощности в представленной на испытание документации (Описание типа средства измерений, руководство по эксплуатации счетчика и т.п.). |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 11 | **ПФ41**(п. 4.4) | **Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ** |
|  | **Компоненты** | ИВКЭ – УСПД/сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь с УСПД и производится считывание 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) за интервал времени, не превышающий требований п. 4.4 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, по всем измерительным каналам подключенных к УСПД счетчиков.
 |
|  | **Критерии** | Фактическое наличие в памяти УСПД 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) за интервал времени, соответствующий требованиям п. 4.4 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, по всем измерительным каналам счетчиков, подключенных к УСПД.*Примечание*. В случае работы УСПД в составе ИИК АИИС КУЭ менее времени, указанного в п. 4.4 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, соответствие устанавливается на основании сведений о глубине хранения в УСПД получасовых интегрированных профилей мощности в представленной на испытание документации (Описание типа средства измерений, руководство по эксплуатации УСПД и т.п.). |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |
| 12 | **ПФ42**(п. 5.1.3) | **Глубина хранения информации в ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО ИВК производится контроль наличия и хранения в БД АИИС КУЭ 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) по всем измерительным каналам счетчиков, включенных в АИИС КУЭ, их «журналов событий», «журналов событий» УСПД ИВКЭ и сервера ИВК АИИС КУЭ.
 |
|  | **Критерии** | Фактическое наличие в БД АИИС КУЭ указанного перечня информации за прошедшие 3,5 года.*Примечание*. В случае работы АИИС КУЭ менее 3,5 лет соответствие устанавливается методом соотнесения размера свободного дискового пространства сервера ИВК с расчетным значением приращения БД за период времени 3,5 года согласно представленной документации. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Перечень документации в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку |

**Предлагаемая редакция**

**Таблица 5**

**Программа и методика испытаний АИИС КУЭ**

| **№****п/п** | **Обозначение параметра** (номер пункта согласно Приложению № 11.1 к *Положению о реестре*) | **Наименование параметра / требование к порядку и методике испытаний** |
| --- | --- | --- |
|  |  | **1. ЗАЩИЩЕННОСТЬ** |
| 1 | **ПЗ13**(п. 3.4.6) | **Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на счетчик** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. При отсутствии в АИИС КУЭ уровня ИВКЭ (двухуровневая система) с помощью специализированного ПО конфигурирования счетчиков, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь со счетчиком с заведомо ложным паролем для его параметрирования.
3. При наличии в АИИС КУЭ уровня ИВКЭ (трехуровневая система) допускается установить ложный пароль счетчика в параметрах опроса счетчика в УСПД.
 |
|  | **Критерии** | При попытке установить связь со счетчиками с заведомо ложными паролями с целью параметрирования и считывания данных – отказано в доступе. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 2 | **ПЗ14**(п. 4.6) | **Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на УСПД** |
|  | **Компоненты** | УСПД (промконтроллер)  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО параметрирования УСПД, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь с УСПД с заведомо ложным паролем для его параметрирования.
 |
|  | **Критерии** | При попытке установить связь с УСПД с заведомо ложным паролем с целью параметрирования и считывания данных – отказано в доступе. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 3 | **ПЗ15**(п. 5.1.11) | **Защита информации на программном уровне при параметрировании – установка пароля на сервер** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. В процессе получения доступа или запуска специализированного ПО ИВК АИИС КУЭ вводится заведомо ложный пароль доступа.
 |
|  | **Критерии** | При попытке запустить соответствующее ПО ИВК АИИС КУЭ с заведомо ложным паролем с целью изменения параметров и контроля данных – отказано в доступе. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
|  |  | **2. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ ПОЛНОТА** |
| 4 | **ПФ10**(пп. 3.4.4, 4.1.8, 4.3, 5.1.5) | **Коррекция/синхронизация времени в ИИК, ИВКЭ и ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики, ИВКЭ – УСПД/сервер, ИВК – УСПД и (или) сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК АИИС КУЭ.
2. Удаленно с сервера (АРМ) ИВК с помощью специализированного ПО производится контроль:

1) параметров настроек коррекции (синхронизации) времени часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) времени; 2) записей в «журналах событий» счетчиков, УСПД и серверов ИВК о фактах коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство. |
|  | **Критерии** | * + - 1. Параметры настроек АИИС КУЭ обеспечивают точность хода часов, работающих в составе СОЕВ, с автоматической коррекцией (синхронизацией) не хуже ±5,0 с/сут).
			2. Наличие в «журналах событий» фактов коррекции времени не более ±5 с.
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документы** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 5 | **ПФ11**(п. 5.1.2) | **Сбор информации о состояниях средств измерений** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО ИВК производится контроль наличия в БД АИИС КУЭ состояний средств измерений («журналов событий» счетчиков по всем измерительным каналам, включенным в АИИС КУЭ, «журналов событий» УСПД и сервера ИВКЭ и ИВК АИИС КУЭ).
 |
|  | **Критерии** | Фактическое соответствие «журналов событий» счетчиков, УСПД, сервера АИИС КУЭ |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 6 | **ПФ13**(п. 5.1.1) | **Сбор результатов измерений** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. На сервере ИВК АИИС КУЭ заявителя формируется XML-файл (формат 80020), содержащий результаты измерений за прошедшие сутки, и направляется с ЭП в ПАК КО.
3. Проверяется взаимное соответствие описания типа и АИИС КУЭ представленной на испытания.
4. Производится сверка параметров ИИК (коэффициенты трансформации ТТ, ТН) в счетчике, УСПД, ПО БД ИВК с Описанием типа, Свидетельством о поверке АИИС КУЭ (для класса N – с паспортами-протоколами ИИК).
5. Производится выборочная сверка идентичности следующих данных:
6. результатов измерений, хранящихся в счетчиках, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН;
7. результатов измерений, хранящихся в УСПД (ИВКЭ), с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН;
8. результатов измерений, хранящихся в БД ИВК, с учетом коэффициентов трансформации ТТ, ТН;
9. результатов измерений, полученных от заявителя в XML-файлах (формат 80020) в ПАК КО.
 |
|  | **Критерии** | 1. Отсутствие в ответных сообщениях (формат 80021) от КО уведомлений об ошибках.
2. Параметры ИИК соответствуют представленной документации.
3. Идентичность результатов измерений, хранящихся в счетчиках, УСПД (ИВКЭ), БД ИВК, ПАК КО.
4. АИИС КУЭ соответствует документации, представленной в КО для проведения процедуры установления соответствия.
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 7 | **ПФ16**(пп. 2.1.1, 3.4.3) | **Цикличность измерений приращений электроэнергии – 30 минут** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь со счетчиками и производится проверка параметров настройки времени интегрирования мощности и контроль наличия в памяти счетчика 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности).
 |
|  | **Критерии** | 1. Параметры настройки времени интегрирования мощности счетчиков обеспечивают измерение 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) для одного из профилей.
2. Фактическое наличие в памяти счетчиков 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности).
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 8 | **ПФ24**(п. 2.1.4) | **Цикличность сбора информации – 1 раз в сутки** |
|  | **Компоненты** | ИВК – УСПД и (или) сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО ИВК производится контроль параметров настройки цикличности сбора в ИВК АИИС КУЭ информации (получасовых интегрированных профилей мощности по всем измерительным каналам счетчиков, включенных в АИИС КУЭ, и их «журналов событий», «журналов событий» УСПД ИВКЭ и сервера ИВК АИИС КУЭ).
 |
|  | **Критерии** | Заданный интервал (цикличность) опроса УСПД / сервером ИВК технических средств нижестоящих уровней АИИС КУЭ составляет не реже 1 раза в сутки. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 9 | **ПФ32**(пп. 2.1.8, 5.3) | **Дистанционный доступ к АИИС КУЭ для контроля со стороны КО** |
|  | **Компоненты** | ИИК, ИВКЭ, ИВК |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера (АРМ) ИВК АИИС КУЭ.
2. Производится выборочное считывание данных из памяти счетчиков, УСПД и сервера (получасовых интегрированных профилей мощности по измерительным каналам счетчиков, включенных в АИИС КУЭ, и их «журналов событий», «журналов событий» УСПД ИВКЭ и сервера ИВК АИИС КУЭ).
 |
|  | **Критерии** | 1. В момент первичного установления соответствия АИИС КУЭ при наличии дистанционного доступа до всех компонентов АИИС КУЭ параметр подтверждается автоматически.
2. В течение срока действия Акта о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ заявитель обязан по письменному запросу КО в течение 5 (пяти) рабочих дней предоставить дистанционный доступ до всех компонентов АИИС КУЭ и направить уполномоченного представителя для проведения проверки.
 |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документы** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 10 | **ПФ40**(п. 3.4.3) | **Глубина хранения информации (профиля) в ИИК** |
|  | **Компоненты** | ИИК – счетчики  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь со счетчиками и производится считывание получасовых интегрированных профилей мощности за интервал времени, не превышающий требований п. 3.4.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре,по выборочным измерительным каналам АИИС КУЭ.
 |
|  | **Критерии** | Фактическое наличие в памяти счетчиков 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) за интервал времени, соответствующий требованиям п. 3.4.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, по выборочным измерительным каналам.*Примечание*. В случае работы счетчика в составе ИИК АИИС КУЭ менее времени, указанного в п. 3.4.3 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, соответствие устанавливается на основании сведений о глубине хранения получасовых интегрированных профилей мощности в представленной на испытание документации (Описание типа средства измерений, руководство по эксплуатации счетчика и т.п.). |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 11 | **ПФ41**(п. 4.4) | **Глубина хранения информации (профиля) в ИВКЭ** |
|  | **Компоненты** | ИВКЭ – УСПД/сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО, установленного на сервере (АРМ) ИВК, посредством удаленного доступа устанавливается связь с УСПД и производится считывание 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) за интервал времени, не превышающий требований п. 4.4 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, по всем измерительным каналам подключенных к УСПД счетчиков.
 |
|  | **Критерии** | Фактическое наличие в памяти УСПД 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) за интервал времени, соответствующий требованиям п. 4.4 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, по всем измерительным каналам счетчиков, подключенных к УСПД.*Примечание*. В случае работы УСПД в составе ИИК АИИС КУЭ менее времени, указанного в п. 4.4 Приложения № 11.1 к Положению о реестре, соответствие устанавливается на основании сведений о глубине хранения в УСПД получасовых интегрированных профилей мощности в представленной на испытание документации (Описание типа средства измерений, руководство по эксплуатации УСПД и т.п.). |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |
| 12 | **ПФ42**(п. 5.1.3) | **Глубина хранения информации в ИВК** |
|  | **Компоненты** | ИВК – сервер  |
|  | **Действия** | 1. С помощью стандартных средств операционной системы или специализированного ПО удаленного доступа и администрирования устанавливается интернет-соединение с удаленным рабочим столом сервера ИВК АИИС КУЭ.
2. С помощью специализированного ПО ИВК производится контроль наличия и хранения в БД АИИС КУЭ 30-минутных приращений активной электрической энергии (получасовых интегрированных профилей активной мощности) по всем измерительным каналам счетчиков, включенных в АИИС КУЭ, их «журналов событий», «журналов событий» УСПД ИВКЭ и сервера ИВК АИИС КУЭ.
 |
|  | **Критерии** | Фактическое наличие в БД АИИС КУЭ указанного перечня информации за прошедшие 3,5 года.*Примечание*. В случае работы АИИС КУЭ менее 3,5 лет соответствие устанавливается методом соотнесения размера свободного дискового пространства сервера ИВК с расчетным значением приращения БД за период времени 3,5 года согласно представленной документации. |
|  | **Испытатели** | 1. Представители КО.
2. Представители заявителя.
3. Представители смежного субъекта (при участии в испытаниях).
 |
|  | **Документация** | Документация в соответствии с таблицей 2 приложения 1 к настоящему Порядку, представленная для установления соответствия АИИС КУЭ |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Приложение № 11.4 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ по предоставлению информации в ОАО «АТС» о состоянии системы учета электроэнергии заявителя (опросные листы))

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2** | Информация о состоянии системы учета электроэнергии заявителя (в соответствии с разделом 4 Методических указаний) предоставляется следующим образом: • том № 1 опросных листов ― в общем комплекте документов, предоставляемыx для согласования групп точек поставки и проведения процедуры кодирования;• том № 2 опросных листов ― в общем комплекте документов, предоставляемыx для установления соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям ОРЭМ.Опросные листы выполняются в виде отдельных документов по каждому сечению с группой точек поставки потребления смежного субъекта ОРЭМ, а также по каждой группе точек поставки генерации.По сечению с ОАО «ФСК ЕЭС» том № 1 опросных листов допускается оформлять отдельно в разрезе подстанций. | Информация о состоянии системы учета электроэнергии заявителя (в соответствии с разделом 4 Методических указаний) предоставляется следующим образом: • том № 1 опросных листов ― в общем комплекте документов, предоставляемыx для согласования групп точек поставки и проведения процедуры кодирования;• том № 2 опросных листов ― в общем комплекте документов, предоставляемыx для установления соответствия системы коммерческого учета электрической энергии техническим требованиям ОРЭМ.Опросные листы выполняются в виде отдельных документов по каждому сечению с группой точек поставки потребления смежного субъекта ОРЭМ, а также по каждой группе точек поставки генерации.По сечению с ОАО «ФСК ЕЭС» опросные листы допускается оформлять отдельно в разрезе подстанций. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в регламент подачи уведомлений участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.4.3** | Участник выражает свое безусловное согласие с тем, что в случае, если он не подал уведомление о максимальном почасовом потреблении в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента, то в качестве максимального почасового потребления СО передает величину, указанную в фиксированном уведомлении о потреблении в соответствии с п. 4.4.1−4.4.2 настоящего Регламента, при этом, в случае, если данная информация отсутствует, то в качестве максимального почасового потребления используется значение, указанное участником оптового рынка в фиксированном уведомлении СО о плановом почасовом потреблении электроэнергии в соответствии с п. 2.4.8 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе*), или ноль, если последнее отсутствует. | Участник выражает свое безусловное согласие с тем, что в случае, если он не подал уведомление о максимальном почасовом потреблении в соответствии с п. 4.2 настоящего Регламента, то в качестве максимального почасового потребления СО передает величину, указанную в фиксированном уведомлении о потреблении в соответствии с п. 4.4.1−4.4.2 настоящего Регламента, при этом, в случае, если данная информация отсутствует, то в качестве максимального почасового потребления используется значение, указанное участником оптового рынка в фиксированном уведомлении СО о плановом почасовом потреблении электроэнергии в соответствии с п. 2.4.7 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе*), или ноль, если последнее отсутствует. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.13** | Замещающие методы расчета используются в отношении данных по группам точек поставки в следующих случаях:…− в КО не представлены ПСИ по новым сечениям коммерческого учета в порядке и сроки, установленные п. 4.2.1.7 *Положения* *о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* КО прекращает использование замещающих методов при формировании сводного физического баланса производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ в ближайший отчетный период, следующий за месяцем, в котором ПСИ был предоставлен в КО;… | Замещающие методы расчета используются в отношении данных по группам точек поставки в следующих случаях:…− в КО не представлены ПСИ по новым сечениям коммерческого учета в порядке и сроки, установленные п. 4.2.1.6 *Положения* *о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* КО прекращает использование замещающих методов при формировании сводного физического баланса производства и потребления электроэнергии на ОРЭМ в ближайший отчетный период, следующий за месяцем, в котором ПСИ был предоставлен в КО;… |
| **6.4.2.2** | Смежным участникам оптового рынка:* результаты измерений, полученных с использованием АИИС, имеющих действующий Акт о соответствии АИИС(за исключением актов о соответствии, утвержденных в порядке, предусмотренном пп. 2.7.14 и 2.7.15 *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*). Информация предоставляется в электронном виде в форматах 80020 и 80040, определенных разделом 4 Приложения № 11.1.1;

… | Смежным участникам оптового рынка:* результаты измерений, полученных с использованием АИИС, имеющих действующий Акт о соответствии АИИСКУЭ (за исключением участников оптового рынка, которые получили акты о соответствии АИИС КУЭ в качестве смежных субъектов оптового рынка, в том числе в соответствии с п. 2.8 Приложения № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)). Информация предоставляется в электронном виде в форматах 80020 и 80040, определенных разделом 4 Приложения № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

… |
| **8.1** | В качестве замещающей информации для участника оптового рынка в отношении несогласованного акта оборота по генерации и (или) акта перетоков со смежными участниками (ФСК) в порядке, предусмотренном приложением 1 к настоящему Регламенту, используются величины электроэнергии по ГТП генерации и (или) по сечениям, рассчитанные участником оптового рынка на основе результатов измерений:* полученных с использованием АИИС, в отношении которой участник оптового рынка имеет действующий в пределах всего текущего отчетного периода Акт о соответствии АИИС класса А+, А, при условии, включения в АИИС всех средств измерений, обеспечивающих измерения электроэнергии для всех точек поставки, входящих в указанное сечение (ГТП генерации), выданный по результатам проведения испытаний с участием представителей КО. Допускается применение показаний средств измерений, обеспечивающих измерения на «малых» точках поставки, которые в соответствии с п. 1.2 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса* *субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не включены в АИИС.

… | В качестве замещающей информации для участника оптового рынка в отношении несогласованного акта оборота по генерации и (или) акта перетоков со смежными участниками (ФСК) в порядке, предусмотренном приложением 1 к настоящему Регламенту, используются величины электроэнергии по ГТП генерации и (или) по сечениям, рассчитанные участником оптового рынка на основе результатов измерений:* полученных с использованием АИИС, в отношении которой участник оптового рынка имеет действующий в пределах всего текущего отчетного периода Акт о соответствии АИИС класса А, при условии, включения в АИИС всех средств измерений, обеспечивающих измерения электроэнергии для всех точек поставки, входящих в указанное сечение (ГТП генерации). Допускается применение показаний средств измерений, обеспечивающих измерения на «малых» точках поставки, которые в соответствии с п. 1.2 Приложения № 11.1 к *Положению о порядке получения статуса* *субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не включены в АИИС.

… |
| **8.3.2** | …В случае наличия у участников ОРЭМ станций, не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки генерации (далее – блок-станции), КО корректирует часовые величины на величину плановой среднечасовой активной мощности режимной генерирующей единицы блок-станции, отнесенной к ГТП потребления такого участника ОРЭМ, применяемой КО при расчетах в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложением № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). ― часовая величина потерь ФСК на территории субъекта Российской Федерации за час *h*: = ,где  ― суммарная месячная величина потерь в сетях ФСК, утвержденная Федеральной службой по тарифам РФ; *H* ― число часов в месяце, за который производится расчет. | …В случае наличия у участников ОРЭМ станций, не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки генерации (далее – блок-станции), КО корректирует часовые величины на величину плановой среднечасовой активной мощности режимной генерирующей единицы блок-станции, отнесенной к ГТП потребления такого участника ОРЭМ, применяемой КО при расчетах в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложением № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). ― часовая величина потерь ФСК на территории субъекта Российской Федерации за час *h*: = ,где  ― суммарная месячная величина потерь в сетях ФСК, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;*H* ― число часов в месяце, за который производится расчет. |
| **8.3.4** | …Если смежные участники оптового рынка, не согласовавшие сальдо перетоков между собой, имеют несогласованные сальдо перетоков с ФСК по сетям, расположенным на различных территориях субъектов РФ, то в формулах расчета по настоящему пункту под  понимается суммарное потребление соответствующих территорий субъектов Российской Федерации, переданное в КО СО; под  ― суммарная месячная величина потерь в сетях ФСК, утвержденная Федеральной службой по тарифам РФ для соответствующих территорий РФ. При этом, если рассчитанное суммарное значение сальдо перетоков относится к сечениям участников оптового рынка, присоединенных как к электрическим сетям, отнесенным к сетям ФСК 330 кВ и выше, так и сетям ФСК 220 кВ и ниже, то вся величина отпуска из сетей ЕНЭС по рассчитанному суммарному значению сальдо перетоков учитывается в качестве сальдированного отпуска из сетей, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже и относится к тому субъекту РФ, в котором расположена ГТП потребления участника оптового рынка, по которому в результате расчета была получена наибольшая величина потребления в ГТП. | …Если смежные участники оптового рынка, не согласовавшие сальдо перетоков между собой, имеют несогласованные сальдо перетоков с ФСК по сетям, расположенным на различных территориях субъектов РФ, то в формулах расчета по настоящему пункту под  понимается суммарное потребление соответствующих территорий субъектов Российской Федерации, переданное в КО СО; под  ― суммарная месячная величина потерь в сетях ФСК, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для соответствующих территорий РФ. При этом, если рассчитанное суммарное значение сальдо перетоков относится к сечениям участников оптового рынка, присоединенных как к электрическим сетям, отнесенным к сетям ФСК 330 кВ и выше, так и сетям ФСК 220 кВ и ниже, то вся величина отпуска из сетей ЕНЭС по рассчитанному суммарному значению сальдо перетоков учитывается в качестве сальдированного отпуска из сетей, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже и относится к тому субъекту РФ, в котором расположена ГТП потребления участника оптового рынка, по которому в результате расчета была получена наибольшая величина потребления в ГТП. |
| **Приложение 2, п. 3.1** | …В случае если в заявлении указаны неверные реквизиты, КО уведомляет о невозможности проверки Алгоритма в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты проверки заявления. Документ предоставляется через веб-приложение (код формы KU\_OTRIZ\_VNUTREN) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. | …В случае если в заявлении указаны неверные реквизиты, КО уведомляет о невозможности проверки Алгоритма в срок не более 2 (двух) рабочих дней с даты проверки заявления. Документ предоставляется через веб-приложение (код формы KU\_MISTAKE\_VNUTREN) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. |
| **Приложение 2, п. 3.7, подп. 3** | …передача результатов измерений и учетных показателей как по точкам поставки, входящим в сечение КУ/ГТП генерации, так и по сечению КУ/ГТП генерации в соответствии с требованиями Приложения № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); | …передача результатов измерений и учетных показателей как по точкам поставки, входящим в сечение КУ, так и по сечению КУ в соответствии с требованиями Приложения № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); |
| **Приложение 2, п. 3.7, подп. 4** | отсутствие расхождений свыше допустимой величины между переданными субъектом оптового рынка (заявителем) данных от АИИС КУЭ по учетным показателям каждой точке поставки (группе точек поставки) и по учетным показателям сечения КУ в ПАК КО и рассчитанных КО в соответствии с алгоритмом, представленном в ПСИ в макете 60090, и на основании данных, переданных в макете 80020 (80040,80030). … | отсутствие расхождений свыше допустимой величины между переданными субъектом оптового рынка (заявителем) данных от АИИС КУЭ по учетным показателям каждой точке поставки (группе точек поставки) и по учетным показателям сечения КУ в ПАК КО и рассчитанных КО в соответствии с алгоритмом, представленном в макете 80070, и на основании данных, переданных в макете 80020 (80040,80030);**…** |
| **Приложение 4, п. 4.2** | Пример 1.<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?> <package class="51071" version="1" sender="789067656576" orig-message-created="20141203144924GMT+3" id="34867565kjsgkjdfs945834" ats-id="1234567" created ="20141203174924GMT+3"> <error status="1" message="Неверный формат XML файла! (доп. инф.: ORA-06502: PL/SQL: numeric or value error)"/> </package>Пример 2.<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?><package class="51071" version="1" sender="789067656576" orig-message-created="20141120073156GMT+3" id="34867565kjsgkjdfs945834" ats-id="5487249" created | Пример 1.<?xml version="1.0" encoding=" windows-1251"?> <package class="51071" version="1" sender="789067656576" orig-message-created="20141203144924GMT+3" id="34867565kjsgkjdfs945834" ats-id="1234567" created ="20141203174924GMT+3"> <error status="1" message="Неверный формат XML файла! (доп. инф.: ORA-06502: PL/SQL: numeric or value error)"/> </package>Пример 2.<?xml version="1.0" encoding=" windows-1251"?><package class="51071" version="1" sender="789067656576" orig-message-created="20141120073156GMT+3" id="34867565kjsgkjdfs945834" ats-id="5487249" created |
| **Приложение 4, п. 5.2** | Пример 1.<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?> <package class="50081" version="1" sender="ATS" orig-message-created="20141203144924GMT+3" ats-id="1234567" created ="20141203174924GMT+3"> <error status="3" message="Файл от данного Участника ОРЭ (1234567890) созданный ("created=" 20141203144924GMT+3) уже присылался ранее, данные приняты не будут"/>  </package>Пример 2.<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?><package class="50081" version="1" sender="ATS" orig-message-created="20150904073156GMT+3" ats-id="5487249" created ="20150906174924GMT+3"> | Пример 1.<?xml version="1.0" encoding=" windows-1251"?> <package class="50081" version="1" sender="ATS" orig-message-created="20141203144924GMT+3" ats-id="1234567" created ="20141203174924GMT+3"> <error status="3" message="Файл от данного Участника ОРЭ (1234567890) созданный ("created=" 20141203144924GMT+3) уже присылался ранее, данные приняты не будут"/>  </package>Пример 2.<?xml version="1.0" encoding=" windows-1251"?><package class="50081" version="1" sender="ATS" orig-message-created="20150904073156GMT+3" ats-id="5487249" created ="20150906174924GMT+3"> |
| **Приложение 5, п. 1.5** | 1.5 ПСИ в виде электронного документа в макете 60090 включает в себя:… | 1.5 ПСИ в виде электронного документа в макете 60090 содержит информацию по ТП в сечении КУ / ГТП генерации и включает в себя:… |
| **Приложение 5, п. 2.2.8** | Кроме вышеописанных требований, следует придерживаться правил разработки алгоритмов:* Алгоритм не должен содержать избыточные элементы, неиспользуемые, лишние переменные (не должен содержать элементы, без которых можно обойтись);
* должны проверяться диапазоны вводимых пользователем значений и параметров;
* алгоритм должен рассчитываться во всем множестве электрических режимах.
 | Кроме вышеописанных требований, необходимо придерживаться правил разработки алгоритмов:* Алгоритм не должен содержать избыточные элементы, неиспользуемые, лишние переменные (не должен содержать элементы, без которых можно обойтись);
* должны проверяться диапазоны вводимых пользователем значений и параметров;
* алгоритм должен рассчитываться во всем множестве электрических режимов.
 |
| **Приложение 5.2,****п. 2.3** | В макете 70070 субъект оптового рынка (заявитель) должен заявить информацию, относящуюся только к одному Алгоритму или ПСИ для передачи одного электронного документа 80070 или 60090. Наименование Алгоритма или ПСИ должно присваиваться в соответствии со следующим правилом: – по сечению КУ – [Наименование инициатора] ([Наименование ГТП инициатора]) – [Наименование смежного субъекта оптового рынка] ([Наименование ГТП смежного субъекта]) ([коды сечения КУ]). Если инициатором или смежным субъектом является ПАО «ФСК ЕЭС», то наименование указывается согласно правилам, приведенным в приложении 3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– по ГТП генерации – [Наименование субъекта оптового рынка] ([наименование ГТП субъекта]) ([код ГТП генерации]). При этом наименование ГТП по ранее зарегистрированной группе должно соответствовать наименованию, принятому в акте о согласовании ГТП, по новой группе – составляется из наименования субъекта оптового рынка, заявляющего данную ГТП и собственного названия ГТП, указываемого в скобках. | В макете 70070 субъект оптового рынка (заявитель) должен заявить информацию, относящуюся только к одному Алгоритму или ПСИ для передачи одного электронного документа 80070 или 60090. Наименование Алгоритма или ПСИ должно присваиваться в соответствии со следующим правилом: – по сечению КУ – [Наименование инициатора] ([Наименование ГТП инициатора]) – [Наименование смежного субъекта оптового рынка] ([Наименование ГТП смежного субъекта]). Если инициатором или смежным субъектом является ПАО «ФСК ЕЭС», то наименование указывается согласно правилам, приведенным в приложении 3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– по ГТП генерации – [Наименование субъекта оптового рынка] ([наименование ГТП субъекта]). При этом наименование ГТП по ранее зарегистрированной группе должно соответствовать наименованию, принятому в акте о согласовании ГТП, по новой группе – составляется из наименования субъекта оптового рынка, заявляющего данную ГТП и собственного названия ГТП, указываемого в скобках. |
| **Приложение 5, п. 3.2.1** | 3.2.1 <dictionary-tp-psi>…* comment – «Примечания» – необходимые разъяснения относительно параметров, описывающих ТП. Не допускается заполнять поле информацией аналогичной той, которая содержится в <aup-deliverypoints> или других элементах. Текстовое поле длиной не более 2000 символов, необязательный атрибут;

… | 3.2.1 <dictionary-tp-psi>…* comment – «Примечания» – необходимые разъяснения относительно параметров, описывающих ТП. Не допускается заполнять поле информацией аналогичной той, которая содержится в <aup-deliverypoints> или других элементах. Текстовое поле длиной не более 2000 символов, необязательный атрибут.Допускается указывать в атрибуте метод восстановления информации при выходе из строя приборов учета;

… |
| **Приложение 5, п. 3.3.1** | 3.3.1 <dictionary-mp-psi>…* sposob – информация о способе формирования ежедневного профиля нагрузки «малых» точек поставки в случае отсутствия интервального счетчика. Необязательный атрибут, текстовое поле длиной не более 250 символов;
 | 3.3.1 <dictionary-mp-psi>…* sposob – информация о способе формирования ежедневного профиля нагрузки «малых» точек поставки в случае интегрального учета. Атрибут обязателен к заполнению только для «малых» точек с интегральным способом учета, текстовое поле длиной не более 250 символов;
 |
| **Приложение 5, п. 6.2** | 6. Элемент <peretok> является потомком корневого элемента <message>.…* name – «Наименование документа» – указывается наименование организаций инициатора и смежного участника оптового рынка, а также наименование ГТП смежных участников, в которые входят ТП, перечисленные в ПСИ. Наименование должно соответствовать наименованию, предоставленному ранее в макете 70070. Длина наименования до 1000 символов. Обязательный атрибут;

… | 6. Элемент <peretok> является потомком корневого элемента <message>.…* name – Субъект1 (наименование ГТП) – Субъект 2 (наименование ГТП)) – указывается наименование организаций инициатора (Субъект 1) и смежного участника оптового рынка (Субъект 2), а также наименование ГТП смежных участников, в которые входят ТП, перечисленные в ПСИ. Наименование должно соответствовать наименованию, предоставленному ранее в макете 70070. Длина наименования до 1000 символов. Обязательный атрибут;

… |
| **Приложение 5, п. 6.2** | 6.2 <psi-comment>В элементе <psi-comment> указывается комментарий к ПСИ, который имеет отношение ко всем ТП, входящим в документ. Элемент <psi-comment> является необязательным.Потомком элемента <psi-comment> является элемент следующего формата: <![CDATA[…]]>. | 6.2 <psi-comment>В элементе <psi-comment> требуется указывать метод восстановления информации при выходе из строя ОИП и при одновременном выходе из строя или отсутствии РИП. Дополнительно допускается указывать комментарий к ПСИ, который имеет отношение ко всем ТП, входящим в документ. Элемент <psi-comment> является необязательным.Потомком элемента <psi-comment> является элемент следующего формата: <![CDATA[…]]>. |
| **Приложение 5.1** | ОПИСАНИЕ ФОРМАТА И РЕГЛАМЕНТА ПЕРЕДАЧИ *КО*,**СМЕЖНЫМ УЧАСТНИКАМ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТА «АКТ СОГЛАСОВАНИЯ АЛГОРИТМА РАСЧЕТА ВЕЛИЧИНЫ САЛЬДО ПЕРЕТОКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ВО ВНУТРЕННЕМ СЕЧЕНИИ»** | **ОПИСАНИЕ ФОРМАТА И РЕГЛАМЕНТА ПЕРЕДАЧИ *КО* УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТА «АКТ СОГЛАСОВАНИЯ АЛГОРИТМА РАСЧЕТА ВЕЛИЧИНЫ САЛЬДО ПЕРЕТОКОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ВНУТРЕННЕМУ СЕЧЕНИЮ»** |
| **Приложение 5.1, п. 1** | Настоящий Порядок устанавливает описание формата и регламента предоставления в КО участниками оптового рынка или ФСК электронного документа, содержащего проект Акта согласования алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении между ГТП потребления (величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации) (далее ― Алгоритм). | Настоящий Порядок устанавливает описание формата и регламента предоставления в КО участником оптового рынка электронного документа, содержащего проект Акта согласования алгоритма расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении между ГТП потребления (величины произведенной электроэнергии в ГТП генерации) (далее ― Алгоритм). |
| **Приложение 5.1, п. 2.1** | Проект Алгоритма оформляется участником оптового рынка или ФСК в виде макета 80070 с целью формирования Алгоритма расчета учетного показателя в ПАК сбора данных КУ КО, а также возможности взаимодействия со смежными участниками оптового рынка и (или) ФСК.Порядок внесения информации в Алгоритм (макет 80070) в части расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении КУ указан в приложении 5 к настоящему Регламенту*.* | Проект Алгоритма оформляется участником оптового рынка в виде макета 80070 с целью формирования Алгоритма расчета учетного показателя в ПАК сбора данных КУ КО.Порядок внесения информации в Алгоритм (макет 80070) в части расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении КУ указан в приложении 5 к настоящему Регламенту*.* |
| **Приложение 5.1, п. 2.2** | Проект Алгоритма должен быть оформлен в строгом соответствии с требованиями настоящего Приложения, не должен противоречить требованиям к содержащейся в нем информации, описанным в приложении 5 к настоящему Регламенту и подписан ЭП участника оптового рынка или ФСК, полученной в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | Проект Алгоритма должен быть оформлен в строгом соответствии с требованиями настоящего Приложения, не должен противоречить требованиям к содержащейся в нем информации, описанным в приложении 5 к настоящему Регламенту и подписан ЭП участника оптового рынка, полученной в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Приложение 5.1, п. 2.3** | Для автоматизированного разбора информации (кодов ТП и ТИ) с целью формирования алгоритма расчета учетных показателей в электронном виде участник оптового рынка или ФСК может запросить у КО в виде макета 80000 коды точек поставки и точек измерения, а также коды ГТП генерации и (или) сечений КУ в случае включения их для передачи информации в КО (описание и пример приведены в приложении 18 к Приложению № 11.1.1). Запрос на получение макета 80000 оформляется в виде макета 70000. Формат и регламент передачи в КО макета 70000 описан в приложении 19 к Приложению № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для автоматизированного разбора информации (кодов ТП и ТИ) с целью формирования алгоритма расчета учетных показателей в электронном виде участник оптового рынка может запросить у КО в виде макета 80000 коды точек поставки и точек измерения, а также коды сечений КУ для передачи информации в КО (описание и пример приведены в приложении 18 к Приложению № 11.1.1). Запрос на получение макета 80000 оформляется в виде макета 70000. Формат и регламент передачи в КО макета 70000 описан в приложении 19 к Приложению № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Приложение 5.1, п. 2.4** | В одном файле макета 80070 участник оптового рынка или ФСК должен передать информацию, относящуюся только к одному сечению коммерческого учета или одной ГТП генерации. | В одном файле макета 80070 участник оптового рынка должен передать информацию, относящуюся только к одному сечению коммерческого учета. |
| **Приложение 5.1, п. 3.2** | Макет 80070 может быть передан после подготовки КО ПАК сбора данных КУ для приема электронного документа. Подготовка ПАК сбора данных КУ осуществляется после передачи участником оптового рынка или ФСК Заявки в виде макета 70070 (Формат и регламента передачи в приложении 5.2 к настоящему Регламенту). При передаче макета 80070 до момента подготовки КО ПАК сбора данных КУ для приема электронного документа данный файл не будет принят КО и участник оптового рынка или ФСК получит ответную квитанцию с уведомлением об ошибке. | Макет 80070 может быть передан после подготовки КО ПАК сбора данных КУ для приема электронного документа. Подготовка ПАК сбора данных КУ осуществляется после передачи участником оптового рынка Заявки в виде макета 70070 (Формат и регламента передачи в приложении 5.2 к настоящему Регламенту). При передаче макета 80070 до момента подготовки КО ПАК сбора данных КУ для приема электронного документа данный файл не будет принят КО и участник оптового рынка или ФСК получит ответную квитанцию с уведомлением об ошибке. |
| **Приложение 5.2,****п. 5** | 5.1. Пример макета документа 70070 для сечения КУ:<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" standalone="no"?><message class="70070" version="2" generationtime="20101014093344GMT+03"> <organization inn="1234567890" name="Некоторая организация"> </organization> <peretok code-from="PNEKGRES" code-to="PNEKITES" name="ОАО «Наименование заявителя» – ООО «Наименование Смежника заявителя» (PXXXXXXX-PYYYYYYY)" type=”60090”> </peretok></message>5.2. Пример электронного входного документа 70070 для ГТП генерации<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" standalone="no"?><message class="70070" version="2" generationtime="20101014093350GMT+03"> <organization inn="1234567890" name="Некоторая организация"> </organization><deliverygroup code="GNEKGRES" name="ОАО «Наименование заявителя» (ТЭЦ1) (GXXXXXXX)" type=”80070” > </deliverygroup ></message> | 5.1. Пример макета документа 70070 для сечения КУ:<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" standalone="no"?><message class="70070" version="2" generationtime="20101014093344GMT+03"> <organization inn="1234567890" name="Некоторая организация"> </organization> <peretok code-from="PNEKGRES" code-to="PNEKITES" name="ПАО «Наименование заявителя» (Наименование ГТП инициатора) – ООО «Наименование Смежника заявителя»" (Наименование ГТП смежного субъекта) type=”60090”> </peretok></message>5.2. Пример электронного входного документа 70070 для ГТП генерации<?xml version="1.0" encoding="windows-1251" standalone="no"?><message class="70070" version="2" generationtime="20101014093350GMT+03"> <organization inn="1234567890" name="Некоторая организация"> </organization><deliverygroup code="GNEKGRES" name="ПАО «Наименование заявителя» (ТЭЦ1)" type=”80070” > </deliverygroup ></message> |
| **Приложение 6,****п. 2.1** | Расчеты усредненных почасовых графиков потребления электроэнергии в ГТП участников оптового рынка на следующий календарный месяц проводятся на основании:…– часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений участников оптового рынка, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя, предоставленного участником оптового рынка в КО в составе комплекта документов для установления соответствия АИИС техническим требованиям оптового рынка,а также расчетным способом, установленным настоящим приложением. | Расчеты усредненных почасовых графиков потребления электроэнергии в ГТП участников оптового рынка на следующий календарный месяц проводятся на основании:…– часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений участников оптового рынка, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а такжеПСИ, сформированного в макете 60090,и (или) проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя, предоставленного участником оптового рынка в КО в составе комплекта документов для установления соответствия АИИС техническим требованиям оптового рынка,а также расчетным способом, установленным настоящим приложением. |
| **Приложение 6,****п. 3.3** | В случае допуска к торговой системе оптового рынка в следующем календарном месяце новых ГТП потребления (ГТП Y) участника оптового рынка (далее – новая ГТП) расчет УПГП, а также определение максимальной и минимальной величины потребления в новой ГТП в течение 2 (двух) месяцев осуществляется на основании часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя.….. | В случае допуска к торговой системе оптового рынка в следующем календарном месяце новых ГТП потребления (ГТП Y) участника оптового рынка (далее – новая ГТП) расчет УПГП, а также определение максимальной и минимальной величины потребления в новой ГТП в течение 2 (двух) месяцев осуществляется на основании часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а такжеПСИ, сформированного в макете 60090,и (или) проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя.…. |
| **Приложение 6,****п. 3.4.1** | Расчет УПГП, а также определение максимальной и минимальной величины потребления в ГТП потребления (ГТП *Y*), измененной участником оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 4.2.1.1 *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 течение 2 (двух) месяцев осуществляется на основании часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя, за исключением случаев, описанных в п. 3.4.3 приложения 6 к настоящему Регламенту.… | Расчет УПГП, а также определение максимальной и минимальной величины потребления в ГТП потребления (ГТП *Y*), измененной участником оптового рынка в порядке, предусмотренном п. 4.2.1.1 *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 течение 2 (двух) месяцев осуществляется на основании часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а такжеПСИ, сформированного в макете 60090,и (или) проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя, за исключением случаев, описанных в п. 3.4.3 приложения 6 к настоящему Регламенту.… |
| **Приложение 6,****п. 3.7** | В случае нарушения гарантирующим поставщиком либо поставщиком электрической энергии (мощности) хотя бы одного из вышеперечисленных условий, для расчета УПГП, а также для определения максимальной и минимальной величины потребления:* + - * для новых ГТП потребления используется максимальная часовая величина потребления электрической энергии, рассчитанная КО с использованием результатов измерений, на основании которых КО в соответствии с п. 2.3.2 Приложения № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) был ранее произведен расчет учетного показателя за календарный месяц, подтвержденный гарантирующим поставщиком (поставщиком электрической энергии (мощности);

… | В случае нарушения гарантирующим поставщиком либо поставщиком электрической энергии (мощности) хотя бы одного из вышеперечисленных условий, для расчета УПГП, а также для определения максимальной и минимальной величины потребления:* + - * для новых ГТП потребления используется максимальная часовая величина потребления электрической энергии, рассчитанная КО с использованием результатов измерений, на основании которых КО в соответствии с п. 2.4 приложения 3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) был ранее произведен расчет учетного показателя за календарный месяц, подтвержденный гарантирующим поставщиком (поставщиком электрической энергии (мощности);

… |
| **Приложение 7,****п. 1.2** | Данными для ДПМ являются значения количества электрической энергии в кВт⋅ч для каждого часа каждых суток отчетного периода. Объемы мощности для предварительного распределения по договорам о предоставлении мощности определяются исходя из:…– часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений участников оптового рынка, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Порядку получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности* и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя, предоставленного участником оптового рынка в КО в составе комплекта документов для установления соответствия АИИС техническим требованиям оптового рынка,а также расчетным способом, установленным настоящим приложением. | Данными для ДПМ являются значения количества электрической энергии в кВт⋅ч для каждого часа каждых суток отчетного периода. Объемы мощности для предварительного распределения по договорам о предоставлении мощности определяются исходя из:…– часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений участников оптового рынка, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Порядку получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности,* а такжеПСИ, сформированного в макете 60090,и (или) и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя, предоставленного участником оптового рынка в КО в составе комплекта документов для установления соответствия АИИС техническим требованиям оптового рынка,а также расчетным способом, установленным настоящим приложением. |
| **Приложение 7,****п. 2.2** | В случае допуска к торговой системе оптового рынка в следующем календарном месяце новых ГТП потребления (ГТП *Y*) участника оптового рынка формирование исходных данных коммерческого учета для последующего расчета предварительных объемов мощности в договорах ДПМ в течение 2 (двух) месяцев осуществляется на основании часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя.… | В случае допуска к торговой системе оптового рынка в следующем календарном месяце новых ГТП потребления (ГТП *Y*) участника оптового рынка формирование исходных данных коммерческого учета для последующего расчета предварительных объемов мощности в договорах ДПМ в течение 2 (двух) месяцев осуществляется на основании часовых величин потребления электрической энергии, рассчитанных КО на основании результатов измерений, предоставляемых в КО в соответствии с Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а такжеПСИ, сформированного в макете 60090,и (или) проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя.… |
| **Приложение 7,****п. 2.6.2** | При формировании исходных данных базового периода КО применяет предельную величину потребления для субъектов оптового рынка (за исключением гарантирующих поставщиков):…* для тех часов, в которые часовая величина потребления, рассчитанная КО на основе результатов измерения, представляемых участниками оптового рынка в соответствии с Приложением № 11.1.1, и проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя превысила предельную величину потребления.

При этом часовые величины потребления в действующих ГТП потребления не корректируются.В случае нарушения гарантирующим поставщиком хотя бы одного из условий, перечисленных в п. 2.6.1 настоящего приложения, для формирования исходных данных коммерческого учета используется максимальная часовая величина потребления электрической энергии, рассчитанная КО с использованием результатов измерений, на основании которых КО в соответствии с п. 2.3.2 Приложения № 11.3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) был ранее произведен расчет учетного показателя за календарный месяц, подтвержденный гарантирующим поставщиком. При этом часовые величины потребления в действующих ГТП потребления не корректируются. | При формировании исходных данных базового периода КО применяет предельную величину потребления для субъектов оптового рынка (за исключением гарантирующих поставщиков):…* для тех часов, в которые часовая величина потребления, рассчитанная КО на основе результатов измерения, представляемых участниками оптового рынка в соответствии с Приложением № 11.1.1, а такжеПСИ, сформированного в макете 60090,и (или) проекта акта согласования алгоритма расчета величины учетного показателя превысила предельную величину потребления.

При этом часовые величины потребления в действующих ГТП потребления не корректируются.В случае нарушения гарантирующим поставщиком хотя бы одного из условий, перечисленных в п. 2.6.1 настоящего приложения, для формирования исходных данных коммерческого учета используется максимальная часовая величина потребления электрической энергии, рассчитанная КО с использованием результатов измерений, на основании которых КО в соответствии с п. 2.4 приложения 3 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) был ранее произведен расчет учетного показателя за календарный месяц, подтвержденный гарантирующим поставщиком. При этом часовые величины потребления в действующих ГТП потребления не корректируются. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в регламент ПРОВЕДЕНИЯ ПРОВЕРОК СИСТЕМ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА участников оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.8** | Анализ и рассмотрение пакета документов производится КО с учетом п. 2.4.4 *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*). | **Удалить пункт** |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **22.1** | …ОАО «АТС» не позднее 22-го числа каждого месяца передает в ЦФР перечень по состоянию на 1-е число месяца, следующего за текущим, на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица, включающий:* участников оптового рынка, лишенных статуса субъекта оптового рынка и исключенных из Реестра субъектов оптового рынка;
* участников оптового рынка, лишенных права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ними ГТП;
* участников оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью);
* участников оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, ранее лишенных данного права по всем зарегистрированным за ними ГТП (далее – повторное получение права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке).

… | …ОАО «АТС» не позднее 2 (двух) рабочих дней с 20-го числа каждого месяца передает в ЦФР в электронном виде и письмом, подписанным уполномоченным лицом, перечень субъектов оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью или лишенных права участия с начала следующего календарного месяца, с указанием групп точек поставки, в том числе включающий: - участников оптового рынка, лишенных статуса субъектов оптового рынка и права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по всем зарегистрированным за ними ГТП;- участников оптового рынка, получивших право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, в тои числе ранее лишенных данного права по всем зарегистрированным за ними ГТП (далее – повторное получение права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке).… |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.4.1** | КО передает в ЦФР копии заявлений о согласовании условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, не позднее 1 (одного) рабочего дня после получения указанных заявлений.… | КО направляет в ЦФР информацию о регистрации за субъектом оптового рынка условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации условной ГТП с приложением к уведомлению копии паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, представленных заявителем.… |

**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 позицию 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 |
| KU\_MISTAKE\_VNUTREN | Уведомление о невозможности проверки алгоритма | Регламент № 11, приложение 2 | doc | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |

**Изменить позиции в *приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (изменения выделены желтым цветом):***

**Действующая редакция:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_ZAJAVL\_AKTUAL\_MED | Форма 4В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.2.1.2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_AKTUAL\_WEB | Форма 4В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.2.1.2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_IZMEN\_MED | Форма 4А, форма 4Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_IZMEN\_WEB | Форма 4А, форма 4Б | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_NEW\_MED | Форма 3Б, форма 3В, форма 4.3, форма 4.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_NEW\_WEB | Форма 3Б, форма 3В, форма 4.3, форма 4.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_1\_4\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме 1.4) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.3 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_1\_4\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме 1.4) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.3 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2  | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2  | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х3) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.1 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х3) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.1 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_MED | Заявление на прекращение права участия | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_WEB | Заявление на прекращение права участия | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_MED | Заявление о намерении заключить с Советом рынка договоры поручительства | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_WEB | Заявление о намерении заключить с Советом рынка договоры поручительства | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAYVLENIE\_MED | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.2.10 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| GTP\_ZAYVLENIE\_WEB | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.2.10 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| KU\_D\_19\_4\_MED  | Форма 19.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| KU\_D\_19\_4\_WEB | Форма 19.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_OTKAZ\_PSI\_ MED | Прекращение процедуры регистрации ПСИ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| KU\_ZAYAV\_OTKAZ\_PSI\_WEB | Прекращение процедуры регистрации ПСИ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| KU\_ZAYAV\_REG\_PSI\_MED | Форма 19.3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_REG\_PSI\_WEB | Форма 19.3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_MED | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (по форме 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2.1 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_WEB | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (по форме 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2.1 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_ FORMA1J \_MED | Форма 1Ж | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.4, 5.2 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_ FORMA1J \_WEB | Форма 1Ж | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.4, 5.2 прил. 2 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_FORMA1E\_MED | Форма 1Е | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA1E\_WEB | Форма 1Е | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA1K\_MED | Форма 1K | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA1K\_WEB | Форма 1K | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| KU\_ZAYAV\_VNUTREN\_MED | Заявление на алгоритм по внутреннему сечению | Регламент № 11, приложение 2 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_VNUTREN\_WEB | Заявление на алгоритм по внутреннему сечению | Регламент № 11, приложение 2 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_ZAMESCH\_MED | Заявление о замещающей информации | Регламент № 11, приложение 1 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_ZAMESCH\_WEB | Заявление о замещающей информации | Регламент № 11, приложение 1 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | 5 лет |  |
| US\_FORMA3\_MED | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA3\_WEB | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA4\_MED | Форма 4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA4\_WEB | Форма 4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_OTKAZ \_MED | Прекращение процедуры УС | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_OTKAZ \_WEB | Прекращение процедуры УС | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_POVT\_ISP\_MED | Проведение повторных испытаний | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_POVT\_ISP\_WEB | Проведение повторных испытаний | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA1A\_MED | Форма 1А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | нет | нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA1A\_WEB | Форма 1А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | нет | нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA2\_MED | Форма 2 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_FORMA2\_WEB | Форма 2 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_ FORMA1V\_MED | Форма 1В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader  | постоянно |  |
| US\_ FORMA1V\_WEB | Форма 1В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |  |
| US\_OL\_T2\_MED | Том № 2 опросных листов | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |
| US\_OL\_T2\_WEB | Том № 2 опросных листов | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | pdf | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Adobe Reader | постоянно |   |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_ZAJAVL\_AKTUAL\_MED | Форма 4В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.2.1.2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_AKTUAL\_WEB | Форма 4В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 4.2.1.2 | docx | Участник | 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. 4.2 | 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. 4.2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_NEW\_MED | Форма 3Б, форма 3В, форма 4.3, форма 4.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_NEW\_WEB | Форма 3Б, форма 3В, форма 4.3, форма 4.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_1\_4\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме 1.4) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.3 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_1\_4\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме 1.4) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.3 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2  | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X2\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х2) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2  | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х3) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.1 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х3) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.1 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_MED | Заявление на прекращение права участия | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PREKR\_PRAVA\_WEB | Заявление на прекращение права участия | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_MED | Заявление о намерении заключить с Советом рынка договоры поручительства | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAYAVL\_DOG\_PORUCH\_WEB | Заявление о намерении заключить с Советом рынка договоры поручительства | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.1 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAYVLENIE\_MED | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.2.10 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| GTP\_ZAYVLENIE\_WEB | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.5, п. 4.2.10 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| KU\_D\_19\_4\_MED  | Форма 19.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| KU\_D\_19\_4\_WEB | Форма 19.4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_OTKAZ\_PSI\_ MED | Прекращение процедуры регистрации ПСИ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| KU\_ZAYAV\_OTKAZ\_PSI\_WEB | Прекращение процедуры регистрации ПСИ | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| KU\_ZAYAV\_REG\_PSI\_MED | Форма 19.3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_REG\_PSI\_WEB | Форма 19.3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение 3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_MED | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (по форме 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2.1 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| STA\_ZAJAVL\_FORM\_1\_WEB | Заявление на получение статуса субъекта оптового рынка (по форме 1) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.2.1 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Word | постоянно |  |
| US\_ FORMA1J \_MED | Форма 1Ж | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.4, 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_ FORMA1J \_WEB | Форма 1Ж | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 2.4, 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_FORMA1E\_MED | Форма 1Е | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA1E\_WEB | Форма 1Е | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA1K\_MED | Форма 1K | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA1K\_WEB | Форма 1K | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.11 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| KU\_ZAYAV\_VNUTREN\_MED | Заявление на алгоритм по внутреннему сечению | Регламент № 11, приложение 2 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_VNUTREN\_WEB | Заявление на алгоритм по внутреннему сечению | Регламент № 11, приложение 2 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_ZAMESCH\_MED | Заявление о замещающей информации | Регламент № 11, приложение 1 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| KU\_ZAYAV\_ZAMESCH\_WEB | Заявление о замещающей информации | Регламент № 11, приложение 1 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | 5 лет |  |
| US\_FORMA3\_MED | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA3\_WEB | Форма 3 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA4\_MED | Форма 4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA4\_WEB | Форма 4 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_OTKAZ \_MED | Прекращение процедуры УС | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_OTKAZ \_WEB | Прекращение процедуры УС | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_POVT\_ISP\_MED | Проведение повторных испытаний | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_POVT\_ISP\_WEB | Проведение повторных испытаний | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA1A\_MED | Форма 1А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | нет | нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA1A\_WEB | Форма 1А | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | нет | нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA2\_MED | Форма 2 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_FORMA2\_WEB | Форма 2 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник, ФСК | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |   |
| US\_ FORMA1V\_MED | Форма 1В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_ FORMA1V\_WEB | Форма 1В | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Word | постоянно |  |
| US\_OL\_T2\_MED | Том № 2 опросных листов | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | xlsx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | постоянно |   |
| US\_OL\_T2\_WEB | Том № 2 опросных листов | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3 | xlsx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Excel | постоянно |   |

1. [↑](#footnote-ref-1)
2. [↑](#footnote-ref-2)