**I.3. Изменения, связанные с уточнением требований, предъявляемых к субъектам оптового рынка – участникам обращения электрической энергии (мощности)**

**Приложение № 1.3.1**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** в целях осуществления замены гарантирующего поставщика на территории Республики Саха (Якутия) на основании постановления Правительства РФ от 23.12.2024 № 1868 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», предусматривающего, что с 01.04.2025 ПАО «Якутскэнерго» утрачивает статус гарантирующего поставщика и в границах его зоны деятельности приобретает этот статус иная энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка), необходимо внести изменения:

– 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) в части описания порядка предоставления и рассмотрения документов гарантирующего поставщика, а также иные технические уточнения;

– в Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

– в Регламент предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка);

– в Соглашение о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

**Дата вступления в силу:** с 1 марта 2025 года и действуют по 31 декабря 2025 года (включительно).

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2, п. 5.5** | **Добавить пункт** | **5.5. Порядок регистрации ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией (мощностью) субъекту оптового рынка при замене гарантирующего поставщика на основании постановления Правительства РФ от 23.12.2024 № 1868**  В отношении участника оптового рынка, приобретшего с 01.04.2025 статус гарантирующего поставщика в границах зоны деятельности утратившего статус гарантирующего поставщика на территории Республики Саха (Якутия), ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, на основании постановления Правительства РФ от 23.12.2024 № 1868 (далее для настоящего пункта – новый гарантирующий поставщик), КО осуществляет регистрацию ГТП гарантирующего поставщика и предоставляет право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП, закрепленной на оптовом рынке за субъектом оптового рынка, утрачивающим статус гарантирующего поставщика на территории Республики Саха (Якутия), ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка (далее – заменяемый гарантирующий поставщик), в следующем порядке.  5.5.1. Новый гарантирующий поставщик в течение 2 (двух) рабочих дней после принятия уполномоченным органом субъекта Российской Федерации решения о присвоении ему статуса гарантирующего поставщика обязан направить в КО заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по форме Х3 приложения 1 к настоящему Положению (документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_WEB) и копию соответствующего решения уполномоченного органа субъекта Российской Федерации. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB).  5.5.2. Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения документов, указанных в п. 5.5.1 настоящего приложения, проводит их проверку.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня направляет результаты проверки и уведомляет о необходимости повторного направления комплекта документов, предусмотренного п. 5.5.1 настоящего приложения.  Если результаты проверки документов являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня со дня завершения проверки готовит документы для рассмотрения на очередном заседании Правления Коммерческого оператора вопросов о регистрации ГТП за новым гарантирующим поставщиком, предоставлении ему права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной (-ых) ГТП и лишении такого права заменяемого гарантирующего поставщика по соответствующей (-им) закрепленной (-ым) за ним ГТП.  ГТП регистрируется за новым гарантирующим поставщиком с даты принятия соответствующего решения Правлением Коммерческого оператора. Право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной (-ых) ГТП возникает у нового гарантирующего поставщика одновременно с лишением такого права заменяемого гарантирующего поставщика с 1-го числа месяца, следующего за датой принятия решения Правлением Коммерческого оператора.  В течение 1 (одного) рабочего дня с даты принятия вышеуказанных решений КО уведомляет о принятых решениях:  – нового гарантирующего поставщика;  – заменяемого гарантирующего поставщика;  – СО и смежных субъектов оптового рынка по соответствующей ГТП гарантирующего поставщика;  – организации, указанные в п. 5.3.3 настоящего Положения.  5.5.3. Новый гарантирующий поставщик для осуществления торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении ГТП заменяемого гарантирующего поставщика также должен выполнить следующие действия:   * заключить договоры, обеспечивающие куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, указанные в п. 2.7 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в течение двух месяцев с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика предоставить КО информацию о заключенных договорах на оказание услуг по передаче электроэнергии по форме 11 приложения 1 к *Регламенту допуска к торговой системе* *оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_INFO\_DOG\_USLUG\_WEB).   Новый гарантирующий поставщик обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Регламента предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений предыдущего гарантирующего поставщика.  Особенности формирования отчетных данных коммерческого учета за месяц, предшествующий месяцу возникновения права участия в торговле на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП, установлены п. 7.1 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  5.5.4. В течение 6 (шести) месяцев с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП новый гарантирующий поставщик обязан подтвердить соответствие системы коммерческого учета, имеющейся в соответствующей ГТП, техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению. До истечения указанного срока:  – новый гарантирующий поставщик вправе использовать систему коммерческого учета, имеющуюся в ГТП заменяемого гарантирующего поставщика;  – в отношении нового гарантирующего поставщика не применяются санкции, предусмотренные статьей 33 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Акты о соответствии СУ по ГТП заменяемого гарантирующего поставщика и (или) по сечениям, входящим в указанную ГТП, оформленные в отношении заменяемого гарантирующего поставщика, прекращают свое действие с даты начала совершения сделок покупки (поставки) электрической энергии и мощности в отношении соответствующей ГТП новым гарантирующим поставщиком.  Новый гарантирующий поставщик вправе получить Акт о соответствии СУ, оформленный ранее в отношении заменяемого гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном п. 3.3 Приложения № 11.3 к настоящему Положению.  Помимо этого, в течение 6 (шести) месяцев с даты начала торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП новый гарантирующий поставщик обязан внести изменения в регистрационную информацию, представленную заменяемым гарантирующим поставщиком и содержащуюся в его регистрационном деле, в том числе в отношении ГТП, в установленном настоящим Положением порядке.  Для получения документов, необходимых для подтверждения соответствия систем коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка новый гарантирующий поставщик вправе обратиться в КО с заявлением по форме 5Г приложения 1 к настоящему Положению.  5.5.5. С даты получения права торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием ГТП до выполнения требований п. 5.5.4 настоящего приложения по внесению изменений в регистрационную информацию новый гарантирующий поставщик осуществляет торговлю электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке на основании актов о согласовании ГТП, ранее выданных заменяемому гарантирующему поставщику. |

**Приложение 1**

**Действующая редакция**

**Форма Х3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

**в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

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

приобретшее статус гарантирующего поставщика по результатам

|  |  |
| --- | --- |
| конкурса/реорганизации (указать дату конкурса и фирменное наименование заменяемого ГП / форму реорганизации и фирменное наименование правопредшественника ГП) |  |

в отношении зоны (зон) деятельности которого зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

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

в соответствии с требованиями п. 29 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать группу точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующую зоне его деятельности, и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

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

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

**Предлагаемая редакция**

**Форма Х3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

**в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

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

приобретшее статус гарантирующего поставщика по результатам

|  |  |
| --- | --- |
| конкурса/замены гарантирующего поставщика на основании постановления Правительства РФ от 23.12.2024 № 1868 /реорганизации (указать дату конкурса и фирменное наименование заменяемого ГП / форму реорганизации и фирменное наименование правопредшественника ГП) |  |

в отношении зоны (зон) деятельности которого зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

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

в соответствии с требованиями п. 29 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать группу точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующую зоне его деятельности, и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с использованием указанной группы точек поставки.

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

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

**Действующая редакция**

**Форма 5Г**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

приобретшее статус гарантирующего поставщика в результате конкурса в отношении зоны деятельности:

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

(*наименование заменяемого ГП)*

в отношении которого зарегистрирована группа точек поставки на оптовом рынке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(*код ГТП)*

являясь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(указать тип организации в соответствии с реестром субъектов оптового рынка)*

в целях подтверждения соответствия требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности в части обеспечения коммерческого учета, просит предоставить следующие документы (информацию):

* перечни точек измерений для целей коммерческого учета по сечениям коммерческого учета заменяемого ГП;
* Акты о соответствии СУ техническим требованиям оптового рынка заменяемого ГП,

ранее предоставленные \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование заменяемого гарантирующего поставщика)*

в отношении зарегистрированной (-ых) за ним групп (-ы) точек поставки гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.*(буквенный код ГТП ГП)*

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

*(должность) (подпись) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма 5Г**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

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

приобретшее статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности:

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

(*наименование заменяемого ГП)*

в отношении которого зарегистрирована группа точек поставки на оптовом рынке \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(*код ГТП)*

являясь \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(указать тип организации в соответствии с реестром субъектов оптового рынка)*

в целях подтверждения соответствия требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности в части обеспечения коммерческого учета, просит предоставить следующие документы (информацию):

* перечни точек измерений для целей коммерческого учета по сечениям коммерческого учета заменяемого ГП;
* Акты о соответствии СУ техническим требованиям оптового рынка заменяемого ГП,

ранее предоставленные \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование заменяемого гарантирующего поставщика)*

в отношении зарегистрированной (-ых) за ним групп (-ы) точек поставки гарантирующего поставщика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.*(буквенный код ГТП ГП)*

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

*должность Ф.И.О.*

**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)**

**Изменения в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| 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 |  | 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 |  | постоянно |  |
| GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_MED | Решение конкурсной комиссии | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 |  | постоянно |  |
| GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB | Решение конкурсной комиссии | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 5.2 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 |  | постоянно |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_MED | Заявление на перехват ГТП (по форме Х3) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 5.1, 5.5 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 |  | Постоянно |  |
| GTP\_ZAJAVL\_PEREHVAT\_X3\_WEB | Заявление на перехват ГТП (по форме Х3) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 5.1, 5.5 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 |  | постоянно |  |
| GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_MED | Решение уполномоченного федерального органа / уполномоченного органа субъекта Российской Федерации | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 5.1, 5.2, 5.5 прил. 2 | docx | Участник | АТС | Материальный носитель | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 |  | постоянно |  |
| GTP\_RESHENIE\_KONKURS\_WEB | Решение уполномоченного федерального органа / уполномоченного органа субъекта Российской Федерации | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, пп. 5.1, 5.2, 5.5 прил. 2 | docx | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 |  | постоянно |  |

**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) |
| **3.3** | В случае если организация получила право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.4.1 приложения 2 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (далее для целей настоящего Регламента – Правопреемник), отчетные данные о величине сальдо перетоков электроэнергии (величине произведенной электроэнергии) формируются указанной организацией в соответствии с ПСИ организации, которая осуществляла торговлю электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием указанной ГТП до предоставления такого права Правопреемнику (далее для целей настоящего Регламента – Правопредшественник). До выполнения предусмотренных приложением 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) требований по подтверждению соответствия систем коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка и актуализации регистрационной информации отчетные данные об объемах произведенной электроэнергии по ГТП генерации и (или) о величине сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета формируются на основании принятого КО к расчетам корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации и (или) корректирующего акта учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), направленных в КО согласно п. 7.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия принятого КО к расчетам корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующего акта учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), отчетные данные коммерческого учета формируются на основании замещающих методов расчета, предусмотренных пп. 8.7 и 8.2, 8.3 настоящего Регламента соответственно.  … | В случае если организация получила право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.4.1, 5.5 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) (далее для целей настоящего Регламента – Правопреемник), отчетные данные о величине сальдо перетоков электроэнергии (величине произведенной электроэнергии) формируются указанной организацией в соответствии с ПСИ организации, которая осуществляла торговлю электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием указанной ГТП до предоставления такого права Правопреемнику (далее для целей настоящего Регламента – Правопредшественник). До выполнения предусмотренных приложением 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) требований по подтверждению соответствия систем коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка и актуализации регистрационной информации отчетные данные об объемах произведенной электроэнергии по ГТП генерации и (или) о величине сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета формируются на основании принятого КО к расчетам корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации и (или) корректирующего акта учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), направленных в КО согласно п. 7.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия принятого КО к расчетам корректирующего акта учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующего акта учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), отчетные данные коммерческого учета формируются на основании замещающих методов расчета, предусмотренных пп. 8.7 и 8.2, 8.3 настоящего Регламента соответственно.  … |
| **5.4** | В случае если организация получила право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.4.1 приложения 2 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в составе которой было зарегистрировано внутреннее сечение, а также в случае образования внутреннего сечения вследствие предоставления субъекту оптового рынка права участия в торговле на оптовом рынке в указанном выше порядке, Правопреемник вправе использовать ПСИ Правопредшественника (в том числе действовавшего в соответствующем сечении коммерческого учета смежных субъектов оптового рынка на момент образования внутреннего сечения) в течение 6 (шести) месяцев с даты предоставления ему права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке. Указанному субъекту оптового рынка для целей формирования данных коммерческого учета в порядке, предусмотренном п. 7.4 настоящего Регламента, необходимо выполнить требования пп. 5.1–5.3 настоящего Регламента в течение 6 (шести) месяцев с даты предоставления ему права участия в торговле на оптовом рынке.  … | В случае если организация получила право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.4.1, 5.5 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), в составе которой было зарегистрировано внутреннее сечение, а также в случае образования внутреннего сечения вследствие предоставления субъекту оптового рынка права участия в торговле на оптовом рынке в указанном выше порядке, Правопреемник вправе использовать ПСИ Правопредшественника (в том числе действовавшего в соответствующем сечении коммерческого учета смежных субъектов оптового рынка на момент образования внутреннего сечения) в течение 6 (шести) месяцев с даты предоставления ему права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке. Указанному субъекту оптового рынка для целей формирования данных коммерческого учета в порядке, предусмотренном п. 7.4 настоящего Регламента, необходимо выполнить требования пп. 5.1–5.3 настоящего Регламента в течение 6 (шести) месяцев с даты предоставления ему права участия в торговле на оптовом рынке.  … |
| **7.1** | …  Для Правопреемников КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в результате заключения соглашения о передаче функций гарантирующего поставщика, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.4.1 приложения 2 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета по сечениям коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.3, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, в котором завершена реорганизация, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопреемник.  … | …  Для Правопреемников КО обеспечивает возможность формирования отчетных данных коммерческого учета с учетом следующих особенностей:  – если Правопреемник является правопреемником на основании совершения сделки (-ок), победителем конкурса, ТСО ГП или в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 23.12.2024 № 1868 приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.2, 5.1, 5.3–5.4.1, 5.5 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*), то за месяц, предшествующий месяцу возникновения у такого Правопреемника права участия в торговле на оптовом рынке, формирование отчетных данных коммерческого учета по сечениям коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, по соответствующей ГТП осуществляет Правопредшественник;  – если Правопреемник является правопреемником в результате реорганизации субъектов оптового рынка или Правопреемником ГП, приобретшим право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей ГТП в соответствии с пп. 2.3, 5.2 приложения 2 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то за месяц, в котором завершена реорганизация, формирование отчетных данных коммерческого учета в порядке, установленном настоящим Регламентом, осуществляет Правопреемник.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ И СОСТОЯНИЙ ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | …  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 порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.4 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*) (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 системы учета электроэнергии Правопреемника. При этом код системы учета электроэнергии Правопредшественника остается неизменным | …  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 порядке, предусмотренном пп. 2, 5.1–5.4, 5.5 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*) (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 системы учета электроэнергии Правопреемника. При этом код системы учета электроэнергии Правопредшественника остается неизменным. |

**Приложение № 1.3.2**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** в связи с необходимостью внесения изменений технического характера, связанных с исключением временных положений, распространявших свое действие на процесс перевода времени исполнения деловых процессов на территории Дальнего Востока на московское, а также уточнения требований к документам, направляемым в КО в целях регистрации объектов регулирования и получения субъектами оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, необходимо внести изменения:

– 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) в части описания порядка предоставления и рассмотрения документов гарантирующего поставщика, а также иные технические уточнения;

– в Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

– в Регламент предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка);

– Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6.14** | Акт о согласовании ГТП, Акт регистрации ГЕМ и приложения к ним, оформленные в отношении ГТП на заявленный (планируемый) состав точек поставки и точек измерений, прекращают действие:  – с даты лишения организации статуса субъекта оптового рынка и ее исключения из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующей ГТП (за исключением случаев, установленных приложением 2 к настоящему Положению) либо с даты исключения заявителя из членов Совета рынка;  – в случае отсутствия в течение полных 24 (двадцати четырех) календарных месяцев с наиболее поздней даты публикации КО «area» на планируемый состав точек поставки и точек измерений ГТП (сечения коммерческого учета) на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные КУ», зарегистрированного (-ых) и вступившего (-их) в действие ПСИ по всем ГТП генерации и (или) по сечению (-ям) коммерческого учета, входящему (-им) в заявленную ГТП потребления (за исключением случаев направления заявителем официального письма в КО о продлении срока использования или об открытии «area» в порядке, установленном пп. 3.8, 3.9 *Формата и регламента предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению));  … | Акт о согласовании ГТП, Акт регистрации ГЕМ и приложения к ним, оформленные в отношении ГТП на заявленный (планируемый) состав точек поставки и точек измерений, прекращают действие:  – с даты лишения организации статуса субъекта оптового рынка и ее исключения из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующей ГТП (за исключением случаев, установленных приложением 2 к настоящему Положению) либо с даты исключения заявителя из членов Совета рынка;  – в случае отсутствия в течение полных 24 (двадцати четырех) календарных месяцев с наиболее поздней даты публикации КО «area» на планируемый состав точек поставки и точек измерений ГТП (сечения коммерческого учета) на своем официальном сайте, в веб-интерфейсе «Данные КУ», зарегистрированного (-ых) и вступившего (-их) в действие ПСИ по всем ГТП генерации и (или) по сечению (-ям) коммерческого учета, входящему (-им) в заявленную ГТП потребления (за исключением случаев направления заявителем официального письма в КО о продлении срока использования или об открытии «area» в порядке, установленном пп. 3.8, 3.9 *Регламента предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению));  … |
| **Приложение 2, п. 2.5** | После принятия решения о присвоении статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и (или) регистрации ГТП и предоставлении права торговли на оптовом рынке правопреемнику, до выполнения требований, предусмотренных п. 2.4 настоящего приложения, правопреемник осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на основании актов согласования ГТП, ранее выданных правопредшественникам.  В случае наличия и документарного подтверждения использования правопреемником СУ правопредшественника КО обеспечивает подготовку ПАК сбора данных коммерческого учета для приема результатов измерений от СУ правопреемника.  Правопреемник обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Формата и регламента предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений правопредшественника.  … | После принятия решения о присвоении статуса субъекта оптового рынка – участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и (или) регистрации ГТП и предоставлении права торговли на оптовом рынке правопреемнику, до выполнения требований, предусмотренных п. 2.4 настоящего приложения, правопреемник осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на основании актов согласования ГТП, ранее выданных правопредшественникам.  В случае наличия и документарного подтверждения использования правопреемником СУ правопредшественника КО обеспечивает подготовку ПАК сбора данных коммерческого учета для приема результатов измерений от СУ правопреемника.  Правопреемник обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Регламента предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений правопредшественника.  … |
| **Приложение 2, п. 5.1.4** | Рассмотрение Правлением Коммерческого оператора вопроса о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью осуществляется на очередном заседании после даты регистрации ГТП победителя конкурса, при условии выполнения победителем конкурса требований п. 5.1.2 настоящего приложения, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощности заменяемого гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Победитель конкурса, которому присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным Основными положениями функционирования розничных рынков порядком смены гарантирующего поставщика, приобретает право торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, с даты присвоения ему статуса гарантирующего поставщика, но не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным федеральным органом было принято соответствующее решение о присвоении статуса гарантирующего поставщика.  Победитель конкурса обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Формата и регламента предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений заменяемого гарантирующего поставщика.  … | Рассмотрение Правлением Коммерческого оператора вопроса о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью осуществляется на очередном заседании после даты регистрации ГТП победителя конкурса, при условии выполнения победителем конкурса требований п. 5.1.2 настоящего приложения, одновременно с рассмотрением вопроса о лишении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощности заменяемого гарантирующего поставщика по соответствующей ГТП.  Победитель конкурса, которому присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным Основными положениями функционирования розничных рынков порядком смены гарантирующего поставщика, приобретает право торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, с даты присвоения ему статуса гарантирующего поставщика, но не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором уполномоченным федеральным органом было принято соответствующее решение о присвоении статуса гарантирующего поставщика.  Победитель конкурса обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Регламента предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений заменяемого гарантирующего поставщика.  … |
| **Приложение 2, п. 5.2.5** | После принятия решения о регистрации ГТП и предоставлении права торговли на оптовом рынке правопреемнику гарантирующего поставщика, до выполнения требований, предусмотренных п. 5.2.4 настоящего приложения, правопреемник осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на основании актов согласования ГТП, ранее выданных правопредшественникам гарантирующего поставщика.  В случае наличия и документарного подтверждения использования правопреемником гарантирующего поставщика имеющейся системы коммерческого учета, ранее использовавшейся правопредшественником гарантирующего поставщика, КО обеспечивает подготовку ПАК сбора данных коммерческого учета для приема результатов измерений от СУ правопреемника гарантирующего поставщика.  Правопреемник гарантирующего поставщика обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Формата и регламента предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений правопредшественника гарантирующего поставщика.  … | После принятия решения о регистрации ГТП и предоставлении права торговли на оптовом рынке правопреемнику гарантирующего поставщика, до выполнения требований, предусмотренных п. 5.2.4 настоящего приложения, правопреемник осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на основании актов согласования ГТП, ранее выданных правопредшественникам гарантирующего поставщика.  В случае наличия и документарного подтверждения использования правопреемником гарантирующего поставщика имеющейся системы коммерческого учета, ранее использовавшейся правопредшественником гарантирующего поставщика, КО обеспечивает подготовку ПАК сбора данных коммерческого учета для приема результатов измерений от СУ правопреемника гарантирующего поставщика.  Правопреемник гарантирующего поставщика обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Регламента предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений правопредшественника гарантирующего поставщика.  … |
| **Приложение 2, п. 5.3.2.7** | После принятия КО решения о регистрации ГТП и предоставлении права торговли на оптовом рынке ТСО ГП осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на основании актов согласования ГТП, ранее выданных заменяемому гарантирующему поставщику.  В случае наличия и документарного подтверждения использования ТСО ГП имеющейся системы коммерческого учета, ранее использовавшейся заменяемым гарантирующим поставщиком, КО обеспечивает подготовку ПАК сбора данных коммерческого учета для приема результатов измерений от СУ ТСО ГП.  ТСО ГП обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Формата и регламента предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений заменяемого гарантирующего поставщика.  … | После принятия КО решения о регистрации ГТП и предоставлении права торговли на оптовом рынке ТСО ГП осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на основании актов согласования ГТП, ранее выданных заменяемому гарантирующему поставщику.  В случае наличия и документарного подтверждения использования ТСО ГП имеющейся системы коммерческого учета, ранее использовавшейся заменяемым гарантирующим поставщиком, КО обеспечивает подготовку ПАК сбора данных коммерческого учета для приема результатов измерений от СУ ТСО ГП.  ТСО ГП обязан наладить передачу результатов измерений КО от СУ в соответствии с требованиями *Регламента предоставления результатов измерений и состояний объектов измерений* (Приложение № 11.1.1 к настоящему Положению) по кодам точек измерений заменяемого гарантирующего поставщика.  … |
| **Приложение 9, п. 2.1** | …   * информацию о договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации) или с территориальными сетевыми организациями, к сетям которой (-ых) подключено оборудование объекта регулирования, если заявитель или владелец оборудования, входящего в объект регулирования, в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги, либо о договоре энергоснабжения, заключенном владельцем оборудования, входящего в объект регулирования. Документ предоставляется по форме 3, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_INFOD\_OREG\_WEB).   … | …  – информацию о заключенном договоре оказания услуг по передаче электрической энергии – в случае если Заявитель или владелец оборудования, входящего в объект регулирования, в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги, либо о договоре энергоснабжения, заключенном владельцем оборудования, входящего в объект регулирования. Документ предоставляется по форме 3, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_INFOD\_OREG\_WEB);  … |

**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) |
| **4.3** | СО:   * согласует представленные ФСК ПСИ в части способов формирования оперативной информации по точкам учета в сечениях коммерческого учета, входящих в сечения экспорта-импорта, и точкам учета в сечениях между ценовыми зонами, а также между ценовой зоной и отдельной территорией, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за исключением точек поставки, включенных в сечение коммерческого учета между первой и второй ценовыми зонами и расположенных на границе балансовой принадлежности ГТП потребления участников оптового рынка; * согласует представленные участниками оптового рынка в отношении ГТП генерации ПСИ в части способов формирования оперативной информации; * определяет источники оперативных данных, используемые для формирования суммарной величины потребления по территориям субъектов РФ, в том числе на основании нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики, данных, представленных в ПСИ субъектов оптового рынка, направляемых КО в СО в рамках cоглашения о взаимодействии между СО и КО; * ежедневно по рабочим дням, но не позднее 12:00 3-го календарного дня месяца, следующего за отчетным, передает в КО, в соответствии с соглашением о взаимодействии между СО и КО, для возможного использования при применении замещающих методов расчета следующую почасовую оперативную информацию:  1. оперативную информацию о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), а также информацию на основании которой она сформирована, а именно:  * информацию о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), сформированную на основании телеинформации, полученной от субъекта оптового рынка в порядке, предусмотренном приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * информацию о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), сформированную на основании данных уточненного диспетчерского графика (УДГ); * информацию о признаках недостоверности данных, сформированных на основании телеинформации, определенных в соответствии с п. 6.4.4 настоящего Регламента;  1. оперативную информацию о перетоках электроэнергии по сечениям экспорта-импорта и сечениям между ценовыми зонами, а также между ценовой зоной и отдельной территорией, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам.   При этом оперативная информация о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме) формируется СО на основании телеинформации, полученной от субъекта оптового рынка в порядке, предусмотренном приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В случае если оперативные данные о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме) для соответствующих часов, сформированные на основе телеинформации, являются недостоверными, СО передает в отношении вышеуказанных часов в КО значения уточненного диспетчерского графика (далее – УДГ);   1. оперативную информацию о суммарном потреблении территории субъекта РФ, равном алгебраической сумме значений оперативной информации о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), расположенным на соответствующей территории, и оперативной информации о величине перетоков между территориями субъектов РФ, а также оперативной информации о величине перетоков в сечениях коммерческого учета, отнесенных к сечениям экспорта/импорта (при наличии на территории соответствующего субъекта РФ), при этом за положительное значение перетоков принимается значение перетока электрической энергии, направленное в сторону территории субъекта РФ;  * при формировании почасовой оперативной информации, предусмотренной настоящим пунктом, в отношении суммарного потребления территории субъекта РФ, ГТП генерации, сечений экспорта-импорта, отнесенных к территории Дальневосточного федерального округа, за декабрь 2024 года СО дополнительно указывает оперативные данные за первые 7 (семь) часов отчетного периода января 2025 года, определенные по хабаровскому времени, при этом оперативные данные за вышеуказанные 7 (семь) часов формируются и направляются в КО по московскому времени; * в случае выявления недостоверных данных не позднее 12:00 3-го календарного дня месяца, следующего за отчетным, передает в КО, в соответствии с соглашением о взаимодействии между СО и КО, для возможного использования при применении замещающих методов расчета уточненную почасовую оперативную информацию; * принимает и обрабатывает данные коммерческого учета по объектам регулирования агрегаторов, направленные КО в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, для последующего определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии. | СО:   * согласует представленные ФСК ПСИ в части способов формирования оперативной информации по точкам учета в сечениях коммерческого учета, входящих в сечения экспорта-импорта, и точкам учета в сечениях между ценовыми зонами, а также между ценовой зоной и отдельной территорией, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за исключением точек поставки, включенных в сечение коммерческого учета между первой и второй ценовыми зонами и расположенных на границе балансовой принадлежности ГТП потребления участников оптового рынка; * согласует представленные участниками оптового рынка в отношении ГТП генерации ПСИ в части способов формирования оперативной информации; * определяет источники оперативных данных, используемые для формирования суммарной величины потребления по территориям субъектов РФ, в том числе на основании нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики, данных, представленных в ПСИ субъектов оптового рынка, направляемых КО в СО в рамках cоглашения о взаимодействии между СО и КО; * ежедневно по рабочим дням, но не позднее 12:00 3-го календарного дня месяца, следующего за отчетным, передает в КО, в соответствии с соглашением о взаимодействии между СО и КО, для возможного использования при применении замещающих методов расчета следующую почасовую оперативную информацию:   а) оперативную информацию о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), а также информацию на основании которой она сформирована, а именно:   * информацию о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), сформированную на основании телеинформации, полученной от субъекта оптового рынка в порядке, предусмотренном приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * информацию о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), сформированную на основании данных уточненного диспетчерского графика (УДГ); * информацию о признаках недостоверности данных, сформированных на основании телеинформации, определенных в соответствии с п. 6.4.4 настоящего Регламента;   б) оперативную информацию о перетоках электроэнергии по сечениям экспорта-импорта и сечениям между ценовыми зонами, а также между ценовой зоной и отдельной территорией, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам.  При этом оперативная информация о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме) формируется СО на основании телеинформации, полученной от субъекта оптового рынка в порядке, предусмотренном приложением 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В случае если оперативные данные о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме) для соответствующих часов, сформированные на основе телеинформации, являются недостоверными, СО передает в отношении вышеуказанных часов в КО значения уточненного диспетчерского графика (далее – УДГ);  в) оперативную информацию о суммарном потреблении территории субъекта РФ, равном алгебраической сумме значений оперативной информации о выработке электроэнергии по ГТП генерации (с учетом информации об объемах потребления электроэнергии по ГТП ГАЭС в двигательном режиме), расположенным на соответствующей территории, и оперативной информации о величине перетоков между территориями субъектов РФ, а также оперативной информации о величине перетоков в сечениях коммерческого учета, отнесенных к сечениям экспорта/импорта (при наличии на территории соответствующего субъекта РФ), при этом за положительное значение перетоков принимается значение перетока электрической энергии, направленное в сторону территории субъекта РФ;   * в случае выявления недостоверных данных не позднее 12:00 3-го календарного дня месяца, следующего за отчетным, передает в КО, в соответствии с соглашением о взаимодействии между СО и КО, для возможного использования при применении замещающих методов расчета уточненную почасовую оперативную информацию; * принимает и обрабатывает данные коммерческого учета по объектам регулирования агрегаторов, направленные КО в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента, для последующего определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии. |
| **7.5** | Интегральные акты учета перетоков (макеты 50080) в случаях, предусмотренных п. 3.6 настоящего Регламента, направляются в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным. Данные коммерческого учета электроэнергии, отраженные в интегральном акте учета перетоков (макет 50080), должны предоставляться суммарно в сальдированном виде раздельно:   * по точкам поставки, расположенным на элементах электрооборудования, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше; * по точкам поставки, расположенным на элементах электрооборудования, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже.   При этом суммарное значение объемов сальдо перетоков, предоставленных в интегральном акте учета перетоков (макет 50080), должно равняться сумме часовых значений учетных показателей за месяц по соответствующему сечению коммерческого учета, сформированных (направленных) согласно пп. 7.2, 7.6 настоящего Регламента (с учетом дополнительных 7 часов в случаях, предусмотренных п. 7.9 настоящего Регламента). | Интегральные акты учета перетоков (макеты 50080) в случаях, предусмотренных п. 3.6 настоящего Регламента, направляются в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным. Данные коммерческого учета электроэнергии, отраженные в интегральном акте учета перетоков (макет 50080), должны предоставляться суммарно в сальдированном виде раздельно:   * по точкам поставки, расположенным на элементах электрооборудования, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше; * по точкам поставки, расположенным на элементах электрооборудования, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже.   При этом суммарное значение объемов сальдо перетоков, предоставленных в интегральном акте учета перетоков (макет 50080), должно равняться сумме часовых значений учетных показателей за месяц по соответствующему сечению коммерческого учета, сформированных (направленных) согласно пп. 7.2, 7.6 настоящего Регламента. |
| **7.6** | …   1. Причина № 4: отсутствие возможности согласования почасовых значений учетных показателей в ГТП генерации или в сечении коммерческого учета. Причина № 4 указывается в следующих случаях:  * отсутствие Акта о соответствии СУ, действующего в течение всего отчетного периода (в отношении сечений коммерческого учета – отсутствие действующего в течение всего отчетного периода Акта о соответствии СУ, полученного любым из смежных участников оптового рынка (ФСК)), в том числе в связи с выполнением условий, указанных в настоящем пункте и связанных с указанием в предыдущих расчетных периодах причины № 1 в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075); * необходимость регистрации ПСИ, включающего актуализированный алгоритм расчета учетного показателя, в том числе в связи с указанием в предыдущих расчетных периодах в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) причины № 2; * необходимость актуализации регистрационной информации в части состава точек поставки и (или) точек измерения, в том числе в связи с указанием в предыдущих расчетных периодах в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) причины № 3; * необходимость выполнения требований по подтверждению соответствия систем коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка и по актуализации регистрационной информации, предусмотренных приложением 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*); * в случае регистрации ПСИ, направленного в соответствии с подп. «а» п. 4.2.3, подп. «а» п. 4.2.5, подп. «а» п. 4.4.1 *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 отношении расчетного периода, в котором зарегистрирован вышеуказанный ПСИ, а также предшествующих расчетных периодов, начиная с даты вступления в силу изменений, предусмотренных указанными выше пунктами *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*); * при формировании данных коммерческого учета в отношении временных сечений, указанных в подп. 1 п. 4.3.6.2 *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*), или сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта; * при формировании данных коммерческого учета в отношении временных сечений, указанных в подп. 2 п. 4.3.6.2 *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*), начиная с месяца, в котором вступил в действие ПСИ по вышеуказанному временному сечению, и заканчивая месяцем, предшествующим месяцу, в отношении всех суток которого действует Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка; * в случаях, предусмотренных п. 7.9 настоящего Регламента.  … | …   1. Причина № 4: отсутствие возможности согласования почасовых значений учетных показателей в ГТП генерации или в сечении коммерческого учета. Причина № 4 указывается в следующих случаях:  * отсутствие Акта о соответствии СУ, действующего в течение всего отчетного периода (в отношении сечений коммерческого учета – отсутствие действующего в течение всего отчетного периода Акта о соответствии СУ, полученного любым из смежных участников оптового рынка (ФСК)), в том числе в связи с выполнением условий, указанных в настоящем пункте и связанных с указанием в предыдущих расчетных периодах причины № 1 в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075); * необходимость регистрации ПСИ, включающего актуализированный алгоритм расчета учетного показателя, в том числе в связи с указанием в предыдущих расчетных периодах в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) причины № 2; * необходимость актуализации регистрационной информации в части состава точек поставки и (или) точек измерения, в том числе в связи с указанием в предыдущих расчетных периодах в корректирующем акте учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующем акте учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075) причины № 3; * необходимость выполнения требований по подтверждению соответствия систем коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка и по актуализации регистрационной информации, предусмотренных приложением 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*); * в случае регистрации ПСИ, направленного в соответствии с подп. «а» п. 4.2.3, подп. «а» п. 4.2.5, подп. «а» п. 4.4.1 *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 отношении расчетного периода, в котором зарегистрирован вышеуказанный ПСИ, а также предшествующих расчетных периодов, начиная с даты вступления в силу изменений, предусмотренных указанными выше пунктами *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*); * при формировании данных коммерческого учета в отношении временных сечений, указанных в подп. 1 п. 4.3.6.2 *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*), или сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта-импорта; * при формировании данных коммерческого учета в отношении временных сечений, указанных в подп. 2 п. 4.3.6.2 *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*), начиная с месяца, в котором вступил в действие ПСИ по вышеуказанному временному сечению, и заканчивая месяцем, предшествующим месяцу, в отношении всех суток которого действует Акт о соответствии АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка.  … |
| **7.9** | Формирование почасовых объемов электроэнергии по ГТП генерации и сечениям коммерческого учета осуществляется согласно единому учетно-расчетному времени – московскому. Формирование отчетных данных коммерческого учета по сечениям коммерческого учета и ГТП генерации, относящимся к отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за декабрь 2024 года осуществляется с учетом следующих особенностей (за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом):  – за все часы отчетного периода декабря 2024 года, определенные по хабаровскому времени, отчетные данные коммерческого учета формируются и направляются с использованием корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075) с указанием причины № 4 по хабаровскому времени;  – за первые 7 (семь) часов отчетного периода января 2025 года, определенные по хабаровскому времени, отчетные данные коммерческого учета формируются и направляются с использованием корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075) с указанием причины № 4 по московскому времени. При этом отчетные данные коммерческого учета за такие 7 (семь) часов формируются и направляются в КО до 5 января 2025 года включительно в отношении ГТП генерации и до 6 января 2025 года включительно в отношении сечений коммерческого учета.  Формирование отчетных данных коммерческого учета по сечениям коммерческого учета и ГТП генерации, относящимся к отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за январь 2025 года осуществляется с использованием корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075) с указанием причины № 4 по московскому времени.  Вышеуказанные особенности при формировании отчетных данных коммерческого учета по сечениям коммерческого учета, относящимся к отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, не распространяется на сечения коммерческого учета:  – между второй ценовой зоной и отдельной территорией, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам;  – между внутризональным энергорайоном, входящим в ГТП потребления на территории Республики Саха (Якутия), и энергообъектами, расположенными на территории Республики Саха (Якутия), имеющими электрическую связь с энергообъектами, расположенными в ценовой зоне Сибири;  – между внутризональным энергорайоном, входящим в ГТП потребления на территории Республики Саха (Якутия), и ГТП смежных участников оптового рынка;  – между внутризональными энергорайонами, входящими в состав ГТП потребления участников оптового рынка на территории Республики Саха (Якутия).  Формирование почасовых объемов электроэнергии по объекту регулирования осуществляется согласно единому учетно-расчетному времени – московскому.  В течение 30 (тридцати) минут со времени поступления от участников оптового рынка или ФСК интегральных актов учета перетоков (макет 50080) КО подтверждает факт получения указанного макета путем направления в адрес участников оптового рынка, ФСК уведомлений в макете 50081, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 30 (тридцати) минут вышеуказанных уведомлений (макет 50081), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от участников оптового рынка (ФСК) корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечениям коммерческого учета (макеты 51075) КО подтверждает факт получения указанных макетов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 51076, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 51076), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от агрегатора акта учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) КО подтверждает факт получения указанного макета путем направления в адрес агрегатора и владельца ГТП (только агрегатора в случаях, когда такой агрегатор является одновременно владельцем ГТП) уведомлений в макете 21071, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных коммерческого учета, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения агрегатором (владельцем ГТП) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 21071), представитель агрегатора (владельца ГТП) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | Формирование почасовых объемов электроэнергии по ГТП генерации и сечениям коммерческого учета осуществляется согласно единому учетно-расчетному времени – московскому. Формирование почасовых объемов электроэнергии по объекту регулирования осуществляется согласно единому учетно-расчетному времени – московскому.  В течение 30 (тридцати) минут со времени поступления от участников оптового рынка или ФСК интегральных актов учета перетоков (макет 50080) КО подтверждает факт получения указанного макета путем направления в адрес участников оптового рынка, ФСК уведомлений в макете 50081, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 30 (тридцати) минут вышеуказанных уведомлений (макет 50081), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от участников оптового рынка (ФСК) корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации, корректирующих актов учета перетоков по сечениям коммерческого учета (макеты 51075) КО подтверждает факт получения указанных макетов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 51076, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 51076), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от агрегатора акта учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) КО подтверждает факт получения указанного макета путем направления в адрес агрегатора и владельца ГТП (только агрегатора в случаях, когда такой агрегатор является одновременно владельцем ГТП) уведомлений в макете 21071, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных коммерческого учета, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения агрегатором (владельцем ГТП) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 21071), представитель агрегатора (владельца ГТП) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |
| **7.10** | В случае непредставления в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным, согласованных интегральных актов учета перетоков (макеты 50080), величина фактических отпусков электрической энергии из электрических сетей, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, определяется на основании замещающих методов расчета учетных показателей в соответствии с п. 8.4 настоящего Регламента.  В случае если поставщиками электроэнергии не сформированы в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента акты учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), а также в иных случаях, установленных настоящим Регламентом (в том числе в случае, если КО принят к расчетам корректирующий акт учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075)), почасовые объемы произведенной электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с п. 8.7 настоящего Регламента.  В случае если участниками оптового рынка, в состав ГТП потребления которых входят внутренние сечения, не сформированы в соответствии с п. 7.4 настоящего Регламента акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51020), а также в иных случаях, установленных настоящим Регламентом (в том числе в случае, если КО принят к расчетам корректирующий акт учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) в течение сроков, указанных в п. 5.4 настоящего Регламента), почасовые объемы электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента.  В случае если участниками оптового рынка (ФСК) не сформированы в соответствии с п. 7.2 настоящего Регламента акты учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), а также в иных случаях, установленных настоящим Регламентом (в том числе в случае, если КО принят к расчетам корректирующий акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075)), почасовые объемы электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с пп. 8.1–8.3, 8.6 настоящего Регламента.  В случае если КО не приняты отчетные данные коммерческого учета в отношении ГТП генерации, сечений коммерческого учета, относящихся к отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за первые 7 (семь) часов отчетного периода января 2025 года (определенные по хабаровскому времени) в сроки, установленные настоящим Регламентом, почасовые объемы электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с пп. 8.2, 8.3, 8.7 настоящего Регламента.  В случае непредоставления агрегатором в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным, акта учета (оборота) по объекту регулирования (макеты 21070) в отношении отчетного месяца, КО не передает в СО для целей последующего расчета со стороны СО объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии данные коммерческого учета по такому объекту регулирования (в порядке, предусмотренном п. 9.6 настоящего Регламента), при этом замещающие методы расчета объемов электроэнергии не применяются. | В случае непредставления в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным, согласованных интегральных актов учета перетоков (макеты 50080), величина фактических отпусков электрической энергии из электрических сетей, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, определяется на основании замещающих методов расчета учетных показателей в соответствии с п. 8.4 настоящего Регламента.  В случае если поставщиками электроэнергии не сформированы в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента акты учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51020), а также в иных случаях, установленных настоящим Регламентом (в том числе в случае, если КО принят к расчетам корректирующий акт учета (оборота) по ГТП генерации (макет 51075)), почасовые объемы произведенной электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с п. 8.7 настоящего Регламента.  В случае если участниками оптового рынка, в состав ГТП потребления которых входят внутренние сечения, не сформированы в соответствии с п. 7.4 настоящего Регламента акты учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51020), а также в иных случаях, установленных настоящим Регламентом (в том числе в случае, если КО принят к расчетам корректирующий акт учета перетоков по внутреннему сечению (макет 51075) в течение сроков, указанных в п. 5.4 настоящего Регламента), почасовые объемы электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента.  В случае если участниками оптового рынка (ФСК) не сформированы в соответствии с п. 7.2 настоящего Регламента акты учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), а также в иных случаях, установленных настоящим Регламентом (в том числе в случае, если КО принят к расчетам корректирующий акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51075)), почасовые объемы электроэнергии определяются на основании замещающих методов расчета в соответствии с пп. 8.1–8.3, 8.6 настоящего Регламента.  В случае непредоставления агрегатором в КО до 6-го числа месяца, следующего за отчетным, акта учета (оборота) по объекту регулирования (макеты 21070) в отношении отчетного месяца, КО не передает в СО для целей последующего расчета со стороны СО объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии данные коммерческого учета по такому объекту регулирования (в порядке, предусмотренном п. 9.6 настоящего Регламента), при этом замещающие методы расчета объемов электроэнергии не применяются. |
| **8.1** | …  Для применения замещающих методов расчета при реорганизации субъектов оптового рынка в случаях, установленных п. 7.3 настоящего Регламента, используются значения электрической энергии, содержащиеся в отчетных данных коммерческого учета, сформированных (направленных) после завершения реорганизации Правопредшественника в сроки, установленные настоящим Регламентом для формирования отчетных данных коммерческого учета, но содержащие электронную подпись Правопредшественника.  Замещающие методы расчета объемов электроэнергии в отношении объектов регулирования агрегаторов не применяются. | …  Для применения замещающих методов расчета при реорганизации субъектов оптового рынка в случаях, установленных п. 7.1 настоящего Регламента, используются значения электрической энергии, содержащиеся в отчетных данных коммерческого учета, сформированных (направленных) после завершения реорганизации Правопредшественника в сроки, установленные настоящим Регламентом для формирования отчетных данных коммерческого учета, но содержащие электронную подпись Правопредшественника.  Замещающие методы расчета объемов электроэнергии в отношении объектов регулирования агрегаторов не применяются. |
| **Приложение 3, п. 2.3** | <generation> …  time-zone – обязательный атрибут, указывающий на временной пояс, по которому организация присылает данные в рамках ГТП генерации / сечения КУ. Принимает значения:   * «1» – временной пояс, соответствующий московскому времени (GMT+3); * «3» – временной пояс, соответствующий хабаровскому времени (GMT+10), в случаях, предусмотренных п. 7.9 настоящего Регламента.   Потомком элемента **<generation>** является элемент **<period>**. | <generation> …  time-zone – обязательный атрибут, указывающий на временной пояс, по которому организация присылает данные в рамках ГТП генерации / сечения КУ. Принимает значение «1» – временной пояс, соответствующий московскому времени (GMT+3).  Потомком элемента **<generation>** является элемент **<period>**. |
| **Приложение 3, п. 2.4** | <peretok> …   * time-zone – обязательный атрибут, указывающий на временной пояс, по которому организация присылает данные в рамках ГТП генерации / сечения КУ. Принимает значения: * «1» – временной пояс, соответствующий московскому времени (GMT+3); * «3» – временной пояс, соответствующий хабаровскому времени (GMT+10), в случаях, предусмотренных п. 7.9 настоящего Регламента.   Потомком элемента **<peretok>** является элемент **<period>**. | <peretok> …   * time-zone – обязательный атрибут, указывающий на временной пояс, по которому организация присылает данные в рамках ГТП генерации / сечения КУ. Принимает значение «1» – временной пояс, соответствующий московскому времени (GMT+3).   Потомком элемента **<peretok>** является элемент **<period>**. |
| **Приложение 5, п. 1.2** | ПСИ должен быть оформлен в соответствии с требованиями настоящего приложения. При передаче документа используется шифрование.  В случае внесения изменений в п. 4.2 настоящего Регламента в части увеличения порядкового номера версии формата макета 60000, предоставление в КО ПСИ в макете 60000 с предыдущей версией атрибута version допускается в течение 30 календарных дней с момента вступления в силу соответствующих изменений в настоящий Регламент.  При формировании ПСИ в макете 60000 посредством специализированного ПО «АРМ КУ Участника ОРЭМ» рекомендуется:  использовать версию ПО, размещенную на официальном сайте КО на дату формирования ПСИ;  использовать версии справочников приборов учета и центров питания, размещенных на официальном сайте КО на дату формирования ПСИ.  КО обеспечивает наличие на официальном сайте КО актуальных версий ПО «АРМ КУ Участника ОРЭМ», справочника средств измерений, справочника сетевых организаций и справочника центров питания. Актуализацию данных, содержащихся в справочниках, КО производит при наличии информации, подтверждающей необходимость исключения, дополнения или изменения указанных данных. Риски наступления неблагоприятных последствий, вызванных использованием неактуальной версии ПО «АРМ КУ Участника ОРЭМ», а также неактуальных версий справочников средств измерений, сетевых организаций и центров питания лежат на участниках оптового рынка и (или) ФСК. | ПСИ должен быть оформлен в соответствии с требованиями настоящего приложения. При передаче документа используется шифрование.  В случае внесения изменений в п. 4.2 настоящего Регламента в части увеличения порядкового номера версии формата макета 60000, предоставление в КО ПСИ в макете 60000 с предыдущей версией атрибута version допускается в течение 30 календарных дней с момента вступления в силу соответствующих изменений в настоящий Регламент.  При формировании ПСИ в макете 60000 посредством специализированного ПО «АРМ КУ Участника ОРЭМ» рекомендуется:  использовать версию ПО, размещенную на официальном сайте КО на дату формирования ПСИ;  использовать версии справочников средств измерений и центров питания, размещенных на официальном сайте КО на дату формирования ПСИ.  КО обеспечивает наличие на официальном сайте КО актуальных версий ПО «АРМ КУ Участника ОРЭМ», справочника средств измерений, справочника сетевых организаций и справочника центров питания. Актуализацию данных, содержащихся в справочниках, КО производит при наличии информации, подтверждающей необходимость исключения, дополнения или изменения указанных данных. Риски наступления неблагоприятных последствий, вызванных использованием неактуальной версии ПО «АРМ КУ Участника ОРЭМ», а также неактуальных версий справочников средств измерений, сетевых организаций и центров питания лежат на участниках оптового рынка и (или) ФСК. |
| **Приложение 5, п. 2.1** | …. В отчетной форме ПСИ по объекту регулирования:   1. в столбце «Точка присоединения (наименование точки присоединения, номер точки присоединения)» для каждой точки присоединения должны быть указаны ее наименование и номер в соответствии с однолинейной схемой; 2. в столбце «Точка измерений. Место установки основного/резервного измерительного прибора (место подключения ТТ / прибора учета), тип и модификация прибора учета, признак включения точки измерений в состав системы учета, наименование поставщика информации, номер точки измерений» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных коммерческого учета по объекту регулирования:  * наименование точки измерений, в которой установлены основные или резервные приборы учета – присваивается в соответствии с местом расположения трансформатора тока или местом присоединения прибора учета прямого включения на однолинейной схеме; * типы и модификации приборов учета, установленных в точках измерений. Сведения о типе и модификации прибора учета (или варианте исполнения) указываются в соответствии со справочником приборов учета, формируемым КО на основании данных, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, и публикуемым на официальном сайте АО «АТС». В случае отсутствия в вышеуказанном справочнике типа и (или) модификации прибора учета, планируемого к включению в ПСИ, субъекту оптового рынка (заявителю) необходимо направить в КО на адрес электронной почты spravka\_dku@atsenergo.ru заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением сведений о типе и модификации указанного прибора учета и его номере в Государственном реестре средств измерений Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, а также электронные копии документации, содержащей технические характеристики указанного прибора учета (паспорт, описание типа средств измерений). В срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней после получения вышеуказанной информации КО вносит в справочник приборов учета сведения о соответствующем приборе учета;   … | …  В отчетной форме ПСИ по объекту регулирования:   * 1. в столбце «Точка присоединения (наименование точки присоединения, номер точки присоединения)» для каждой точки присоединения должны быть указаны ее наименование и номер в соответствии с однолинейной схемой;   2. в столбце «Точка измерений. Место установки основного/резервного измерительного прибора (место подключения ТТ / прибора учета), тип и модификация прибора учета, признак включения точки измерений в состав системы учета, наименование поставщика информации, номер точки измерений» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных коммерческого учета по объекту регулирования: * наименование точки измерений, в которой установлены основные или резервные приборы учета – присваивается в соответствии с местом расположения трансформатора тока или местом присоединения прибора учета прямого включения на однолинейной схеме; * типы и модификации приборов учета, установленных в точках измерений. Сведения о типе и модификации прибора учета (или варианте исполнения) указываются в соответствии со справочником средств измерений, формируемым КО на основании данных, содержащихся в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, и публикуемым на официальном сайте АО «АТС». В случае отсутствия в вышеуказанном справочнике типа и (или) модификации прибора учета, планируемого к включению в ПСИ, субъекту оптового рынка (заявителю) необходимо направить в КО на адрес электронной почты spravka\_dku@atsenergo.ru заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением сведений о типе и модификации указанного прибора учета и его номере в Государственном реестре средств измерений Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, а также электронные копии документации, содержащей технические характеристики указанного прибора учета (паспорт, описание типа средств измерений). В срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней после получения вышеуказанной информации КО вносит в справочник средств измерений сведения о соответствующем приборе учета;   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ И СОСТОЯНИЙ ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | Передача документов с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений (формат электронного документа 80020) производится по электронной почте потребителям информации до 12 часов (по московскому времени), рабочего дня, следующего за операционными сутками. В случае возникновения технических проблем передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 3 рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным.  Вышеуказанные документы с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений участников оптового рынка (ФСК) на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за каждые сутки декабря 2024 года (определенные по хабаровскому времени) должны быть направлены с указанием хабаровского времени (атрибут timezone равен 3). При этом данные за каждые сутки, начиная с 26 декабря 2024 года (определенные по хабаровскому времени), должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4 января 2025 года.  Данные за период с 1 по 6 января 2025 года (определенные по хабаровскому времени) вышеуказанными участниками оптового рынка (ФСК) должны быть направлены с указанием хабаровского времени (атрибут timezone равен 3) до 00 часов 8 января 2025 года (по московскому времени). Данные за каждые сутки января 2025 года, начиная с 6 января 2025 года (определенные по московскому времени), вышеуказанными участниками оптового рынка (ФСК) должны быть направлены с указанием московского времени (атрибут timezone равен 1) в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом, начиная с 00 часов 8 января 2025 года (по московскому времени).  В случае если за период с 1 по 5 января 2025 года (определенные по хабаровскому времени) данные не были направлены в КО в порядке, предусмотренном предыдущим абзацем, с указанием хабаровского времени (атрибут timezone равен 3), указанные данные могут быть направлены вышеуказанными участниками оптового рынка (ФСК) с указанием московского времени (атрибут timezone равен 1) в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом, начиная с 00 часов 8 января 2025 года (по московскому времени), за исключением первых 7 (семи) часов 1 января 2025 года, определенных по хабаровскому времени.  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 80021, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 80021), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы.  … | Передача документов с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений (формат электронного документа 80020) производится по электронной почте потребителям информации до 12 часов (по московскому времени), рабочего дня, следующего за операционными сутками. В случае возникновения технических проблем передача данных может быть произведена с задержкой на срок не более 3 рабочих дней, но при этом данные должны быть направлены не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 4-го числа месяца, следующего за отчетным.  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 80021, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 80021), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы.  ... |
| **3.2** | Передача документов с данными о результатах измерений и состоянии объектов измерений в отношении «малых» точек измерений (формат электронного документа 80040) производится по электронной почте потребителям информации в любое время после окончания суток, за которые формируется документ, но не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 5-го числа месяца, следующего за отчетным.  Вышеуказанные документы с результатами измерений и данными о состоянии объектов измерений участников оптового рынка (ФСК) на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, за каждые сутки декабря 2024 года (определенные по хабаровскому времени) должны быть направлены с указанием хабаровского времени (атрибут timezone равен 3) не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 5 января 2025 года.  Данные за период с 1 по 6 января 2025 года (определенные по хабаровскому времени) вышеуказанными участниками оптового рынка (ФСК) должны быть направлены с указанием хабаровского времени (атрибут timezone равен 3) до 00 часов 8 января 2025 года (по московскому времени). Данные за каждые сутки января 2025 года, начиная с 6 января 2025 года (определенные по московскому времени), вышеуказанными участниками оптового рынка (ФСК) должны быть направлены с указанием московского времени (атрибут timezone равен 1) в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом, начиная с 00 часов 8 января 2025 года (по московскому времени).  В случае если за период с 1 по 5 января 2025 года (определенные по хабаровскому времени) данные не были направлены в КО в порядке, предусмотренном предыдущим абзацем, с указанием хабаровского времени (атрибут timezone равен 3), указанные данные могут быть направлены вышеуказанными участниками оптового рынка (ФСК) с указанием московского времени (атрибут timezone равен 1) в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом, начиная с 00 часов 8 января 2025 года (по московскому времени), за исключением первых 7 (семи) часов 1 января 2025 года, определенных по хабаровскому времени.  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 80041, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 80041), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. | Передача документов с данными о результатах измерений и состоянии объектов измерений в отношении «малых» точек измерений (формат электронного документа 80040) производится по электронной почте потребителям информации в любое время после окончания суток, за которые формируется документ, но не позднее 12 часов дня (по московскому времени) 5-го числа месяца, следующего за отчетным.  КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения указанных документов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 80041, подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема данных, а также список ошибок и предупреждений. В случае неполучения участником оптового рынка (ФСК) по истечении 120 (ста двадцати) минут вышеуказанного уведомления (макет 80041), представитель участника оптового рынка (ФСК) должен связаться с представителем КО, ответственным за прием информации, с целью локализации и устранения проблемы. |

**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) |
| **2.4.5** | Информацию о заключенных договорах на оказание услуг по передаче электроэнергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации) или с территориальными сетевыми организациями, к сетям которой подключено электрооборудование субъекта оптового рынка, если субъект оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации является плательщиком по такому договору по форме 11 приложения 1 к настоящему Регламенту по каждому из заключенных договоров. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_INFO\_DOG\_USLUG\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.  … | Информацию о заключенных договорах на оказание услуг по передаче электроэнергии, в случае если заявитель (лицо, в интересах которого заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке) в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги, по форме 11 приложения 1 к настоящему Регламенту по каждому из заключенных договоров. Документ предоставляется в электронном виде через веб-приложение (код формы GTP\_INFO\_DOG\_USLUG\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.  … |

**Действующая редакция *Приложение 1***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 11*

(на бланке заявителя)

Информация

о заключенном договоре оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

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

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

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

*(указать тип организации в соответствии с Реестром субъектов оптового рынка)*

уведомляю о заключении договора оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать номер, дату заключения и срок действия договора)*

с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

по следующей группе точек поставки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать наименование и код ГТП)*

**Предлагаемая редакция *Приложение 1***

к Регламенту допуска

к торговой системе оптового рынка

*Форма 11*

(на бланке заявителя)

Информация

о заключенном договоре оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

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

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

являясь\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(указать тип организации в соответствии с Реестром субъектов оптового рынка)*

уведомляю о заключении договора оказания услуг по передаче электроэнергии (мощности) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать номер, дату заключения и срок действия договора)*

между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование заявителя или лица, в интересах которого заявитель намерен осуществлять куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, с указанием организационно-правовой формы и полное наименование сетевой организации с указанием организационно-правовой формы)*

по следующей группе точек поставки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указать наименование и код ГТП)*