## **V.2. Изменения,** **связанные** **с уточнением и корректировкой электронных адресов и доменов**

**Приложение № 5.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** предлагается заменить электронные адреса в домене rosenergo.com на адреса в домене atsenergo.ru.  Для электронных документов перенести из приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) указание электронных адресов с привязкой к кодам форм документов.  Исключить из приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО колонку с указанием ПО для отображения и изготовления бумажных копий как фактически дублируемую приложением 1 к Правилам ЭДО СЭД КО, заменив ее на колонку с указанием электронных адресов.  **Дата вступления в силу:** 1 февраля 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2.1.1** | Электронная почта сети Internet (E-Mail). Формирование текста электронного сообщения, формирование ЭП, обмен почтовыми сообщениями производится в соответствии с требованиями соответствующих стандартов, указанных в приложении 4 к настоящим Правилам. Доступ к электронной почте сети Internet, а также поддержание ее в работоспособном состоянии участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Текст почтового сообщения должен шифроваться в случае, если тип ЭД, содержащегося в почтовом сообщении, в соответствии с приложением 2 к настоящим Правилам имеет признак «шифровать». Шифрование выполняется с использованием сертификатов ключей подписи получателя ЭД, выпущенных Удостоверяющим центром КО.  В случае если срок действия ключа ЭП, необходимого для расшифровки получаемой участником ЭДО информации истек, КО не производит шифрование такой информации при ее направлении участнику ЭДО. Начиная с 01.01.2020 КО не производит шифрование информации, направляемой на адреса, по которым участник в письме-запросе по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам, указал в качестве сертификатов шифрования сертификаты ключей электронной подписи, изданные удостоверяющим центром КО в соответствии со схемой электронной подписи ГОСТ Р 34.10-2001. Для исключения этой информации из списка направляемой участник ЭДО направляет КО письмо-запрос об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам. Все риски, связанные с нарушением конфиденциальности информации в результате направления такой информации без шифрования, несет участник ЭДО, не направивший в КО или направивший несвоевременно соответствующее письмо-запрос об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации. | Электронная почта сети Internet (E-Mail). Формирование текста электронного сообщения, формирование ЭП, обмен почтовыми сообщениями производится в соответствии с требованиями соответствующих стандартов, указанных в приложении 4 к настоящим Правилам. Доступ к электронной почте сети Internet, а также поддержание ее в работоспособном состоянии участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Текст почтового сообщения должен шифроваться в случае, если тип ЭД, содержащегося в почтовом сообщении, в соответствии с приложением 2 к настоящим Правилам имеет признак «шифровать». Шифрование выполняется с использованием сертификатов ключей подписи получателя ЭД, выпущенных Удостоверяющим центром КО. Для направления почтовых сообщений в АТС, СР или ЦФР используется адрес электронной почты, указанный для соответствующего типа ЭД в приложении 2.  В случае если срок действия ключа ЭП, необходимого для расшифровки получаемой участником ЭДО информации истек, КО не производит шифрование такой информации при ее направлении участнику ЭДО. Начиная с 01.01.2020 КО не производит шифрование информации, направляемой на адреса, по которым участник в письме-запросе по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам, указал в качестве сертификатов шифрования сертификаты ключей электронной подписи, изданные удостоверяющим центром КО в соответствии со схемой электронной подписи ГОСТ Р 34.10-2001. Для исключения этой информации из списка направляемой участник ЭДО направляет КО письмо-запрос об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации по форме, установленной п. 3.1 приложения 3 к настоящим Правилам. Все риски, связанные с нарушением конфиденциальности информации в результате направления такой информации без шифрования, несет участник ЭДО, не направивший в КО или направивший несвоевременно соответствующее письмо-запрос об изменении электронных адресов и сертификатов шифрования получателей информации. |
| **6.2.1.2** | WEB-доступ  WEB-доступ используется для доставки ЭД, адресованных КО, СР, СО, ЦФР, ФСК, участнику оптового рынка.  Доступ к сети Internet участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Поддержание в работоспособном состоянии серверов в доменах atsenergo.ru и rosenergo.com, используемых для доставки ЭД через WEB-доступ, осуществляется КО. Временем предоставления ЭД, доставляемого с использованием WEB-доступа, считается время формирования ЭП ЭД отправителем (для ЭД, содержащих несколько ЭП, – время формирования последней ЭП). В системе ЭДО имеются следующие способы доставки ЭД участникам оптового рынка с использованием WEB-доступа: … | WEB-доступ  WEB-доступ используется для доставки ЭД, адресованных КО, СР, СО, ЦФР, ФСК, участнику оптового рынка.  Доступ к сети Internet участники ЭДО осуществляют самостоятельно на условиях, определенных договорными отношениями с провайдером соответствующих телекоммуникационных услуг сети Internet каждого из участников ЭДО. Поддержание в работоспособном состоянии серверов в домене atsenergo.ru, используемых для доставки ЭД через WEB-доступ, осуществляется КО. Временем предоставления ЭД, доставляемого с использованием WEB-доступа, считается время формирования ЭП ЭД отправителем (для ЭД, содержащих несколько ЭП, – время формирования последней ЭП). В системе ЭДО имеются следующие способы доставки ЭД участникам оптового рынка с использованием WEB-доступа: … |
| **6.4.4.1** | Копия ЭД из оперативного архива КО предоставляется с использованием тех же способов доставки ЭД и в той же форме, которая использовалась для доставки исходного ЭД. Предоставление ЭД из оперативного архива КО производится на основании запроса участника ЭДО, направляемого участником ЭДО в службу технической поддержки КО по электронной почте по адресу: helpdesk@rosenergo.com. | Копия ЭД из оперативного архива КО предоставляется с использованием тех же способов доставки ЭД и в той же форме, которая использовалась для доставки исходного ЭД. Предоставление ЭД из оперативного архива КО производится на основании запроса участника ЭДО, направляемого участником ЭДО в службу технической поддержки КО по электронной почте по адресу: helpdesk@atsenergo.ru. |
| **6.5.1.1** | Все данные содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован ЭД, преобразованы в печатную форму на русском языке, с соблюдением формата и структуры соответствующей формы ЭД с использованием ПО, определенного для документов этого типа приложением 2 к настоящим Правилам или способом, определяемым приложением 1 к настоящим Правилам. | Все данные содержательной части электронного сообщения, на основе которого сформирован ЭД, преобразованы в печатную форму с соблюдением формата и структуры соответствующей формы ЭД с использованием ПО, определенного для соответствующего формата приложением 1 к настоящим Правилам. |

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

*Приложение 2*

*к Правилам ЭДО СЭД КО*

**Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

*Приложение 2*

*к Правилам ЭДО СЭД КО*

**Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | Примечания |

## **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 8, п. 4.1** | 4.1. «Малые» точки поставки подлежат оснащению системами коммерческого учета в период до 31.12.2028 включительно в соответствии с графиком оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии (путем подтверждения соответствия указанных систем коммерческого учета требованиям пункта 23 Правил оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению) в периоды 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 соответственно (далее – График).  Субъект оптового рынка самостоятельно формирует График по форме, приведенной в приложении 1 к настоящему приложению, с учетом следующих особенностей:  а) количество «малых» точек поставки, относящихся к периоду 01.01.2025–31.12.2026, должно составлять не менее 50 % от суммы количества «малых» точек поставки, входящих по состоянию на дату направления Графика в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) такого субъекта оптового рынка, в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК), и количества «малых» точек поставки, включенных в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка в соответствии с п. 2.2 настоящего приложения на дату направления Графика;  б) к периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, которые не были отнесены к периоду 01.01.2025–31.12.2026;  в) к периоду 01.01.2025–31.12.2026 или периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, входящие в состав одного и того же сечения коммерческого учета (не допускается включение в каждый из периодов 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 «малых» точек поставки, входящих в состав одного и того же сечения коммерческого учета).  В случае необходимости получения сведений о количестве «малых» точек поставки, входящих (входивших) по состоянию на 30.06.2023 в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка, в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК), и количестве «малых» точек поставки, включенных в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка в соответствии с п. 2.2 настоящего приложения, такому субъекту оптового рынка необходимо направить в КО на адрес электронной почты grafik\_mtp@rosenergo.com заявку в электронном виде без использования ЭП с электронного адреса, указанного в анкете заявителя по форме 7, приведенной в приложении 1 к настоящему Положению. При этом допускается указание в заявке дополнительного адреса электронной почты, на который КО необходимо направить ответ. В срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней после получения заявки КО направляет информацию о вышеуказанном количестве «малых» точек поставки (по состоянию на день направления информации от КО) на электронный адрес, с которого получена заявка, а также на электронный адрес, указанный субъектом оптового рынка в заявке в качестве дополнительного (при наличии). | | 4.1. «Малые» точки поставки подлежат оснащению системами коммерческого учета в период до 31.12.2028 включительно в соответствии с графиком оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии (путем подтверждения соответствия указанных систем коммерческого учета требованиям пункта 23 Правил оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению) в периоды 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 соответственно (далее – График).  Субъект оптового рынка самостоятельно формирует График по форме, приведенной в приложении 1 к настоящему приложению, с учетом следующих особенностей:  а) количество «малых» точек поставки, относящихся к периоду 01.01.2025–31.12.2026, должно составлять не менее 50 % от суммы количества «малых» точек поставки, входящих по состоянию на дату направления Графика в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) такого субъекта оптового рынка, в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК), и количества «малых» точек поставки, включенных в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка в соответствии с п. 2.2 настоящего приложения на дату направления Графика;  б) к периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, которые не были отнесены к периоду 01.01.2025–31.12.2026;  в) к периоду 01.01.2025–31.12.2026 или периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, входящие в состав одного и того же сечения коммерческого учета (не допускается включение в каждый из периодов 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 «малых» точек поставки, входящих в состав одного и того же сечения коммерческого учета).  В случае необходимости получения сведений о количестве «малых» точек поставки, входящих (входивших) по состоянию на 30.06.2023 в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка, в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК), и количестве «малых» точек поставки, включенных в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка в соответствии с п. 2.2 настоящего приложения, такому субъекту оптового рынка необходимо направить в КО на адрес электронной почты grafik\_mtp@atsenergo.ru заявку в электронном виде без использования ЭП с электронного адреса, указанного в анкете заявителя по форме 7, приведенной в приложении 1 к настоящему Положению. При этом допускается указание в заявке дополнительного адреса электронной почты, на который КО необходимо направить ответ. В срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней после получения заявки КО направляет информацию о вышеуказанном количестве «малых» точек поставки (по состоянию на день направления информации от КО) на электронный адрес, с которого получена заявка, а также на электронный адрес, указанный субъектом оптового рынка в заявке в качестве дополнительного (при наличии). |

## **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) |
| **7.7** | Агрегатор предоставляет в КО в период с 1-го по 6-е число (включительно) месяца, следующего за отчетным, в электронном виде с ЭП почасовой акт учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070), согласованный с владельцем ГТП. В случае если агрегатор одновременно является владельцем ГТП, акт учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) предоставляется без согласования с иными субъектами оптового рынка. КО принимает акты учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) не ранее первого числа месяца *М*+2 в отношении месяца *М*+1, где *М* – месяц регистрации объекта регулирования в порядке, предусмотренном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Акт учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) направляется агрегатором в КО по электронной почте на адрес электронной почты iasuku\_crypto@rosenergo.com. Информация в виде электронного документа должна быть включена в почтовое сообщение как вложение. | Агрегатор предоставляет в КО в период с 1-го по 6-е число (включительно) месяца, следующего за отчетным, в электронном виде с ЭП почасовой акт учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070), согласованный с владельцем ГТП. В случае если агрегатор одновременно является владельцем ГТП, акт учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) предоставляется без согласования с иными субъектами оптового рынка. КО принимает акты учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) не ранее первого числа месяца *М*+2 в отношении месяца *М*+1, где *М* – месяц регистрации объекта регулирования в порядке, предусмотренном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Акт учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) направляется агрегатором в КО по электронной почте на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО. Информация в виде электронного документа должна быть включена в почтовое сообщение как вложение. |
| **Приложение 1, п. 1** | **Общие положения и порядок передачи**  Макет документа используется для направления в КО фактических данных коммерческого учета по объекту регулирования.  При передаче электронного документа используется расширяемый язык разметки в соответствии со спецификацией Extensible Markup Language (XML) 1.0.  При декларации кодировки, являющейся частью декларации XML, используются названия и псевдонимы русскоязычных наборов символов, зарегистрированных в Internet Assigned Numbers Authority. Для данного электронного документа используется кодировка «windows-1251».  Передача актов учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) производится на адрес электронной почты iasuku\_crypto@rosenergo.com.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от агрегатора актов учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) КО подтверждает факт получения указанных макетов путем направления в адрес агрегатора и владельца ГТП уведомлений в макете 21071 (описание и пример структуры документа приведены в пункте 4 данного приложения), подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений.  Имя файла, содержащего электронный документ, должно составляться в формате:  «<тип документа>\_<ИНН>\_<отчетный месяц>\_<дата формирования>\_<код ОР>», где:   * тип документа – номер, присвоенный КО данному типу документа (21070); * ИНН – ИНН организации, предоставляющей информацию, длина ИНН – 10 символов; * отчетный месяц – месяц, за который предоставляются данные коммерческого учета, в формате «ГГГГММ», где «ГГГГ» – год, «ММ» – порядковый номер месяца. Длина поля <отчетный месяц> – 6 знаков. Использование пробелов внутри формата указания даты не допускается; * дата формирования – дата и время формирования документа, предоставляется в московском времени в формате «ГГГГММДДччммсс», где «ГГГГ» – год, «ММ» – порядковый номер месяца, «ДД» – день, «чч» – час в 24-часовом формате, «мм» – минуты, «сс» – секунды. Длина поля <дата> – 14 знаков. Использование пробелов внутри формата указания даты и времени не допускается; * код ОР – указывается код объекта регулирования в формате ORXXXXXX. Код ОР состоит из 8 (восьми) символов, включающих строчные или прописные буквы латинского алфавита и (или) цифры.   Пример наименования файла: 21070\_5405270341\_202203\_20220403104425\_OREXMPLE.xml | **Общие положения и порядок передачи**  Макет документа используется для направления в КО фактических данных коммерческого учета по объекту регулирования.  При передаче электронного документа используется расширяемый язык разметки в соответствии со спецификацией Extensible Markup Language (XML) 1.0.  При декларации кодировки, являющейся частью декларации XML, используются названия и псевдонимы русскоязычных наборов символов, зарегистрированных в Internet Assigned Numbers Authority. Для данного электронного документа используется кодировка «windows-1251».  Передача актов учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) производится на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от агрегатора актов учета (оборота) по объекту регулирования (макет 21070) КО подтверждает факт получения указанных макетов путем направления в адрес агрегатора и владельца ГТП уведомлений в макете 21071 (описание и пример структуры документа приведены в пункте 4 данного приложения), подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений.  Имя файла, содержащего электронный документ, должно составляться в формате:  «<тип документа>\_<ИНН>\_<отчетный месяц>\_<дата формирования>\_<код ОР>», где:   * тип документа – номер, присвоенный КО данному типу документа (21070); * ИНН – ИНН организации, предоставляющей информацию, длина ИНН – 10 символов; * отчетный месяц – месяц, за который предоставляются данные коммерческого учета, в формате «ГГГГММ», где «ГГГГ» – год, «ММ» – порядковый номер месяца. Длина поля <отчетный месяц> – 6 знаков. Использование пробелов внутри формата указания даты не допускается; * дата формирования – дата и время формирования документа, предоставляется в московском времени в формате «ГГГГММДДччммсс», где «ГГГГ» – год, «ММ» – порядковый номер месяца, «ДД» – день, «чч» – час в 24-часовом формате, «мм» – минуты, «сс» – секунды. Длина поля <дата> – 14 знаков. Использование пробелов внутри формата указания даты и времени не допускается; * код ОР – указывается код объекта регулирования в формате ORXXXXXX. Код ОР состоит из 8 (восьми) символов, включающих строчные или прописные буквы латинского алфавита и (или) цифры.   Пример наименования файла: 21070\_5405270341\_202203\_20220403104425\_OREXMPLE.xml |
| **Приложение 3, п. 1** | Общие положения и порядок передачи  Макет документа используется для направления в КО фактических данных коммерческого учета и указания причин, по которым отчетные данные коммерческого учета не могут быть сформированы с использованием акта учета (оборота) по ГТП генерации или акта учета перетоков по сечению коммерческого учета.  При передаче электронного документа используется расширяемый язык разметки в соответствии со спецификацией Extensible Markup Language (XML) 1.0.  При декларации кодировки, являющейся частью декларации XML, используются названия и псевдонимы русскоязычных наборов символов, зарегистрированных в Internet Assigned Numbers Authority. Для данного электронного документа используется кодировка «windows-1251».  Максимальный размер файла макета 51075 не должен превышать 19 Мбайт, с учетом применения шифрования и подписания ЭП максимальный размер файла макета 51075 не должен превышать 50 Мбайт.  Передача корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующих актов учета перетоков (макет 51075) производится на адрес электронной почты iasuku\_crypto@rosenergo.com.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от участников оптового рынка (ФСК) корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующих актов учета перетоков (макет 51075) КО подтверждает факт получения указанных макетов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 51076 (описание и пример структуры документа приведены в пунктах 5–7 данного приложения), подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений.  Имя файла, содержащего электронный документ, должно составляться в формате:  «<тип документа>\_<ИНН>\_<дата формирования>\_<код ГТП генерации или сечения>», где:  – тип документа – номер, присвоенный КО данному типу документа (51075);  – ИНН – ИНН организации, предоставляющей информацию, длина inn – 10 символов;  – дата формирования – момент времени, в который был сформирован макет, в формате «ГГГГММДДччммсс», где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час в 24-часовом формате, мм – минуты, сс – секунды. Длина поля – 14 знаков. Указывается по московскому времени. Использование пробелов внутри формата указания времени не допускается;  – код ГТП генерации / сечения – указывается либо код ГТП генерации в формате GXXXXXXX, либо код сечения КУ в формате XXXXXXXX\_YYYYYYYY, состоящий из кодов ГТП потребления / сечения смежных субъектов оптового рынка, разделенных знаком «\_».  При этом код ГТП / код ГТП генерации состоит из 8 (восьми) символов, включающих строчные или прописные буквы латинского алфавита и (или) цифры.  Примеры наименований файлов:  51075\_5405270341\_20190923133355\_GEXMPLE1.xml – для ГТП генерации, 51075\_5405270341\_20190923133355\_PEXMPLE1\_PEXMPLE2.xml – для сечения КУ. | Общие положения и порядок передачи  Макет документа используется для направления в КО фактических данных коммерческого учета и указания причин, по которым отчетные данные коммерческого учета не могут быть сформированы с использованием акта учета (оборота) по ГТП генерации или акта учета перетоков по сечению коммерческого учета.  При передаче электронного документа используется расширяемый язык разметки в соответствии со спецификацией Extensible Markup Language (XML) 1.0.  При декларации кодировки, являющейся частью декларации XML, используются названия и псевдонимы русскоязычных наборов символов, зарегистрированных в Internet Assigned Numbers Authority. Для данного электронного документа используется кодировка «windows-1251».  Максимальный размер файла макета 51075 не должен превышать 19 Мбайт, с учетом применения шифрования и подписания ЭП максимальный размер файла макета 51075 не должен превышать 50 Мбайт.  Передача корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующих актов учета перетоков (макет 51075) производится на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО.  В течение 120 (ста двадцати) минут со времени поступления от участников оптового рынка (ФСК) корректирующих актов учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующих актов учета перетоков (макет 51075) КО подтверждает факт получения указанных макетов путем направления в адрес участников оптового рынка (ФСК) уведомлений в макете 51076 (описание и пример структуры документа приведены в пунктах 5–7 данного приложения), подписанных электронной подписью и содержащих информацию о статусе приема отчетных данных, а также список ошибок и предупреждений.  Имя файла, содержащего электронный документ, должно составляться в формате:  «<тип документа>\_<ИНН>\_<дата формирования>\_<код ГТП генерации или сечения>», где:  – тип документа – номер, присвоенный КО данному типу документа (51075);  – ИНН – ИНН организации, предоставляющей информацию, длина inn – 10 символов;  – дата формирования – момент времени, в который был сформирован макет, в формате «ГГГГММДДччммсс», где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день, чч – час в 24-часовом формате, мм – минуты, сс – секунды. Длина поля – 14 знаков. Указывается по московскому времени. Использование пробелов внутри формата указания времени не допускается;  – код ГТП генерации / сечения – указывается либо код ГТП генерации в формате GXXXXXXX, либо код сечения КУ в формате XXXXXXXX\_YYYYYYYY, состоящий из кодов ГТП потребления / сечения смежных субъектов оптового рынка, разделенных знаком «\_».  При этом код ГТП / код ГТП генерации состоит из 8 (восьми) символов, включающих строчные или прописные буквы латинского алфавита и (или) цифры.  Примеры наименований файлов:  51075\_5405270341\_20190923133355\_GEXMPLE1.xml – для ГТП генерации, 51075\_5405270341\_20190923133355\_PEXMPLE1\_PEXMPLE2.xml – для сечения КУ. |
| **Приложение 3, п. 6** | **Пример формата электронного документа «Уведомление о получении КО корректирующих актов учета (оборота). Макет 51076» (данные приняты)**  <?xml version="1.0" encoding="windows-1251"?>  <message class="51076" version="2" datetime="20190923134030">  <file>  <fromaddr><![CDATA[mvs@rosenergo.com]]></fromaddr>  <name>51075\_1234512345\_20190923133355\_gxxxxxxx.xml</name>  <sender>1234512345</sender>  <id>12345678</id>  <received>20190923133530</received>  </file>  <reply filestatus="0" desc="Данные приняты">  </reply>  </message> | **Пример формата электронного документа «Уведомление о получении КО корректирующих актов учета (оборота). Макет 51076» (данные приняты)**  <?xml version="1.0" encoding="windows-1251"?>  <message class="51076" version="2" datetime="20190923134030">  <file>  <fromaddr><![CDATA[mvs@atsenergo.ru]]></fromaddr>  <name>51075\_1234512345\_20190923133355\_gxxxxxxx.xml</name>  <sender>1234512345</sender>  <id>12345678</id>  <received>20190923133530</received>  </file>  <reply filestatus="0" desc="Данные приняты">  </reply>  </message> |
| **Приложение 3, п. 7** | **Пример формата электронного документа «Уведомление о получении КО корректирующих актов учета (оборота). Макет 51076» (данные не приняты)**  <?xml version="1.0" encoding="Windows-1251"?>  <message class="51076" version="2" datetime="20190923134030">  <file>  <fromaddr><![CDATA[mvs@rosenergo.com]]></fromaddr>  <name>51075\_1234512345\_20190923133355\_pxxxxxxx\_pyyyyyyy.xml</name>  <sender>1234512345</sender>  <id>12345689</id>  <received>20190923133530</received>  </file>  <reply filestatus="3" desc="Ошибки, данные не приняты">  <error type="100" subtype="1"><![CDATA[Ошибки в наименовании файла или ключевых атрибутах. Дальнейшие проверки невозможны]]></error>  </reply>  </message> | **Пример формата электронного документа «Уведомление о получении КО корректирующих актов учета (оборота). Макет 51076» (данные не приняты)**  <?xml version="1.0" encoding="Windows-1251"?>  <message class="51076" version="2" datetime="20190923134030">  <file>  <fromaddr><![CDATA[mvs@atsenergo.ru]]></fromaddr>  <name>51075\_1234512345\_20190923133355\_pxxxxxxx\_pyyyyyyy.xml</name>  <sender>1234512345</sender>  <id>12345689</id>  <received>20190923133530</received>  </file>  <reply filestatus="3" desc="Ошибки, данные не приняты">  <error type="100" subtype="1"><![CDATA[Ошибки в наименовании файла или ключевых атрибутах. Дальнейшие проверки невозможны]]></error>  </reply>  </message> |
| **Приложение 4, п. 1.1** | Интегральный акт учета перетоков (макет 50080) направляется участниками оптового рынка или ФСК в КО на адрес электронной почты cm-crypto@rosenergo.com | Интегральный акт учета перетоков (макет 50080) направляется участниками оптового рынка или ФСК в КО на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО. |
| **Приложение 5, п. 2.1** | Требования к заполнению ПСИ в части информации о составе точек поставки (точек присоединения) и точек измерений в сечении КУ / внутреннем сечении / ГТП генерации / объекте регулирования, кодируемых измерительных каналах в приборах учета В отчетной форме ПСИ по сечению коммерческого учета / ГТП генерации:   1. в столбце «точка поставки (наименование точки поставки, номер точки поставки)» для каждой точки поставки должны быть указаны ее наименование и номер в соответствии с однолинейной схемой; 2. в столбце «Центр питания (ПС 110 кВ и выше, электростанция)» для каждой точки поставки должно быть указано диспетчерское наименование центра питания, который соотнесен на общей однолинейной схеме или однолинейной схеме по сечению (для случая выполнения требования п. 2.7 приложения 5 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) с соответствующей точкой поставки. При этом под «центром питания» понимается:  * подстанция 110 кВ и выше или электростанция, электрически связанная в нормальном режиме работы энергосистемы с энергообъектом, на котором расположена точка поставки, или * подстанция 110 кВ и выше или электростанция, если точка поставки расположена на указанном энергообъекте.   Сведения о диспетчерском наименовании центра питания, указываемые в соответствии со справочником центров питания, публикуемым на официальном сайте АО «АТС», не должны противоречить диспетчерским наименованиям центров питания, отображенных на общей однолинейной схеме или однолинейной схеме по сечению (для случая выполнения требования п. 2.7 приложения 5 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*). Порядок внесения изменений в справочник центров питания определен п. 2.2.8 настоящего приложения;   1. в столбце «точки приема-передачи электроэнергии (мощности)» / «точки измерений электроэнергии и мощности» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных о величине сальдо перетоков / произведенной электроэнергии:  * наименование точки измерений, в которой установлены основные или резервные приборы учета – присваивается в соответствии с местом расположения трансформатора тока или местом присоединения прибора учета прямого включения на однолинейной схеме, номер точки измерений; * признак включения в систему учета электроэнергии. Признак включения в систему учета электроэнергии может указываться при отсутствии Акта о соответствии СУ; * признак кодирования измерительного канала. Признак кодирования измерительного канала указывается в отношении измерительных каналов, которые необходимо закодировать КО в порядке, предусмотренном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * наименование организации-поставщика, осуществляющей отправку результатов измерений в КО по точке измерений на стороне заявителя или смежного субъекта;  1. в столбце «Источник формирования оперативной информации СО (преобразователь ТМ или псевдоизмерения)» указывается информация об источниках формирования данных о сальдо перетоках или данных по генерации с использованием телеизмерений или псевдоизмерений; 2. в столбце «Примечания» в отношении ГТП генерации, сечений коммерческого учета, входящих в состав сечений экспорта/импорта, сечений между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка может содержаться указание на возможность использования для формирования оперативной информации помимо данных, сформированных на основании источников формирования оперативных данных, указанных в столбце «Источник формирования оперативной информации СО (преобразователь ТМ или псевдоизмерения)», иные имеющиеся в распоряжении СО данные. В указанном столбце в отношении сечений коммерческого учета приводится (при необходимости) ссылка на алгоритм расчета величины сальдо перетоков электроэнергии; 3. в столбце «Информация о расчете потерь» указывается о необходимости выполнения расчета потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства между точкой измерений и точкой поставки.     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@rosenergo.com заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением сведений о типе и модификации указанного прибора учета и его номере в Государственном реестре средств измерений Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений, а также электронные копии документации, содержащей технические характеристики указанного прибора учета (паспорт, описание типа средств измерений). В срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней после получения вышеуказанной информации КО вносит в справочник приборов учета сведения о соответствующем приборе учета; * признак включения точки измерений в систему учета электроэнергии, предусмотренную Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В отношении объектов регулирования допускается использование только точек измерений, включенных в систему учета электроэнергии; * признак кодирования измерительного канала. Признак кодирования измерительного канала указывается в отношении измерительных каналов, которые необходимо закодировать КО в порядке, предусмотренном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * субъект оптового рынка, обеспечивающий направление результатов измерений по объекту регулирования (указывается агрегатор, сформировавший ПСИ); * номер точки измерений – присваивается в соответствии с однолинейной схемой;  1. в столбце «Заводской номер прибора учета, срок действия поверки прибора учета, номер свидетельства о поверке прибора учета» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных коммерческого учета по объекту регулирования:  * заводской номер прибора учета; * дата (день, месяц, год), по которую действует свидетельство о поверке прибора учета; * номер свидетельства о поверке. Номер свидетельства о поверке прибора учета необходимо указывать в соответствии со сведениями, размещенными в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, при условии, что поверка прибора учета выполнена начиная с 24.09.2020. В случае выполнения первичной поверки прибора учета до 24.09.2020 и при отсутствии сведений о результатах поверки, включенных в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, при формировании ПСИ необходимо указать «Паспорт»;  1. в столбце «Информация о расчете потерь» указывается о необходимости выполнения расчета потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства между точкой измерений и точкой присоединения; 2. в столбце «Примечания» приводится (при необходимости) ссылка на алгоритм расчета величины сальдо перетоков электроэнергии для объекта регулирования.   Вышеперечисленная информация указывается в соответствующих атрибутах в макете 60000 и описана в настоящем приложении. | Требования к заполнению ПСИ в части информации о составе точек поставки (точек присоединения) и точек измерений в сечении КУ / внутреннем сечении / ГТП генерации / объекте регулирования, кодируемых измерительных каналах в приборах учета В отчетной форме ПСИ по сечению коммерческого учета / ГТП генерации:   1. в столбце «точка поставки (наименование точки поставки, номер точки поставки)» для каждой точки поставки должны быть указаны ее наименование и номер в соответствии с однолинейной схемой; 2. в столбце «Центр питания (ПС 110 кВ и выше, электростанция)» для каждой точки поставки должно быть указано диспетчерское наименование центра питания, который соотнесен на общей однолинейной схеме или однолинейной схеме по сечению (для случая выполнения требования п. 2.7 приложения 5 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) с соответствующей точкой поставки. При этом под «центром питания» понимается:  * подстанция 110 кВ и выше или электростанция, электрически связанная в нормальном режиме работы энергосистемы с энергообъектом, на котором расположена точка поставки, или * подстанция 110 кВ и выше или электростанция, если точка поставки расположена на указанном энергообъекте.   Сведения о диспетчерском наименовании центра питания, указываемые в соответствии со справочником центров питания, публикуемым на официальном сайте АО «АТС», не должны противоречить диспетчерским наименованиям центров питания, отображенных на общей однолинейной схеме или однолинейной схеме по сечению (для случая выполнения требования п. 2.7 приложения 5 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*). Порядок внесения изменений в справочник центров питания определен п. 2.2.8 настоящего приложения;   1. в столбце «точки приема-передачи электроэнергии (мощности)» / «точки измерений электроэнергии и мощности» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных о величине сальдо перетоков / произведенной электроэнергии:  * наименование точки измерений, в которой установлены основные или резервные приборы учета – присваивается в соответствии с местом расположения трансформатора тока или местом присоединения прибора учета прямого включения на однолинейной схеме, номер точки измерений; * признак включения в систему учета электроэнергии. Признак включения в систему учета электроэнергии может указываться при отсутствии Акта о соответствии СУ; * признак кодирования измерительного канала. Признак кодирования измерительного канала указывается в отношении измерительных каналов, которые необходимо закодировать КО в порядке, предусмотренном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * наименование организации-поставщика, осуществляющей отправку результатов измерений в КО по точке измерений на стороне заявителя или смежного субъекта;  1. в столбце «Источник формирования оперативной информации СО (преобразователь ТМ или псевдоизмерения)» указывается информация об источниках формирования данных о сальдо перетоках или данных по генерации с использованием телеизмерений или псевдоизмерений; 2. в столбце «Примечания» в отношении ГТП генерации, сечений коммерческого учета, входящих в состав сечений экспорта/импорта, сечений между ценовыми, а также между ценовыми и неценовыми зонами оптового рынка может содержаться указание на возможность использования для формирования оперативной информации помимо данных, сформированных на основании источников формирования оперативных данных, указанных в столбце «Источник формирования оперативной информации СО (преобразователь ТМ или псевдоизмерения)», иные имеющиеся в распоряжении СО данные. В указанном столбце в отношении сечений коммерческого учета приводится (при необходимости) ссылка на алгоритм расчета величины сальдо перетоков электроэнергии; 3. в столбце «Информация о расчете потерь» указывается о необходимости выполнения расчета потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства между точкой измерений и точкой поставки.   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; * признак включения точки измерений в систему учета электроэнергии, предусмотренную Приложением № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В отношении объектов регулирования допускается использование только точек измерений, включенных в систему учета электроэнергии; * признак кодирования измерительного канала. Признак кодирования измерительного канала указывается в отношении измерительных каналов, которые необходимо закодировать КО в порядке, предусмотренном *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * субъект оптового рынка, обеспечивающий направление результатов измерений по объекту регулирования (указывается агрегатор, сформировавший ПСИ); * номер точки измерений – присваивается в соответствии с однолинейной схемой;  1. в столбце «Заводской номер прибора учета, срок действия поверки прибора учета, номер свидетельства о поверке прибора учета» должна содержаться следующая информация, касающаяся средств измерений, участвующих в формировании данных коммерческого учета по объекту регулирования:  * заводской номер прибора учета; * дата (день, месяц, год), по которую действует свидетельство о поверке прибора учета; * номер свидетельства о поверке. Номер свидетельства о поверке прибора учета необходимо указывать в соответствии со сведениями, размещенными в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, при условии, что поверка прибора учета выполнена начиная с 24.09.2020. В случае выполнения первичной поверки прибора учета до 24.09.2020 и при отсутствии сведений о результатах поверки, включенных в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, при формировании ПСИ необходимо указать «Паспорт»;  1. в столбце «Информация о расчете потерь» указывается о необходимости выполнения расчета потерь электроэнергии в объектах электросетевого хозяйства между точкой измерений и точкой присоединения; 2. в столбце «Примечания» приводится (при необходимости) ссылка на алгоритм расчета величины сальдо перетоков электроэнергии для объекта регулирования.   Вышеперечисленная информация указывается в соответствующих атрибутах в макете 60000 и описана в настоящем приложении. |
| **2.2.4** | Под потерями в настоящем документе понимаются потери активной электрической энергии в элементах электрической сети между точкой измерений (точками измерений) и точкой поставки (групповой точкой поставки).  Расчет величины потерь осуществляется в соответствии с алгоритмом расчета потерь, согласованным смежными субъектами оптового рынка в ПСИ. Формирование алгоритма расчета величины потерь осуществляется смежными субъектами оптового рынка в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Если смежными субъектами оптового рынка согласован алгоритм расчета потерь, включенный в методику выполнения измерений, аттестованную в установленном порядке, то при расчете величины потерь используется такой алгоритм, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа.  При использовании в алгоритме коэффициентов, умножаемых на величину активной электроэнергии в отношении соответствующего измерительного канала (без возведения вышеуказанных величин электроэнергии во вторую степень), необходимо в примечании в отношении такой точки поставки в Перечне средств измерений (атрибут comment, подп. 4.2.1.1.3.1.1.1.1 пункта 4.2 настоящего приложения) указать ссылку на соответствующий пункт акта уполномоченного федерального органа, регламентирующего расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, или методики выполнения измерений, аттестованной в установленном порядке, содержащей значение указанного коэффициента либо формулу расчета такого значения. КО не проверяет достоверность значений, используемых в формулах, и не несет ответственности за использование значений, не соответствующих требованиям вышеуказанных акта и методики, в том числе значений, используемых для расчета вышеуказанного коэффициента.  В отношении РИП, не включенных в АИИС КУЭ и не использующихся в Алгоритме расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета (приложение 2 к Перечню средств измерений), допускается вместо формул алгоритма расчета величины потерь указывать ссылку на документ (с указанием наименования, даты, регистрационного номера документа), в соответствии с которым смежными субъектами оптового рынка в вышеуказанном порядке согласован алгоритм расчета величины потерь. Ссылка указывается в примечании для соответствующей точки поставки (для каждой точки поставки в группе точек поставки) в Перечне средств измерений (атрибут comment, подп. 4.2.1.1.1.6.1.2 пункта 4.2 настоящего приложения).  КО вправе запросить путем направления запроса на адрес электронной почты, указанный в Перечне средств измерений (атрибут contact-info, подп. 4.2.1.1.1.1.1 пункта 4.2 настоящего приложения), методику выполнения измерений, в соответствии с которой определен порядок корректировки показаний измерительного прибора на величину потерь для соответствующей точки поставки, в случае отсутствия в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений на дату завершения процедур проверки ПСИ, указанных в п. 2.6.2.6 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), методики выполнения измерений, реквизиты которой указаны в ПСИ для соответствующего алгоритма, используемого субъектом оптового рынка (заявителем). В случае если указанный документ КО запросил не позднее чем за 4 рабочих дня до окончания регламентных сроков вышеуказанной проверки ПСИ, предусмотренных подп. 3 п. 2.6.2.6 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявитель или смежный субъект оптового рынка, в алгоритме которого используется методика выполнения измерений, получившие соответствующий запрос, обязаны предоставить его в КО в течение 3 рабочих дней с даты получения запроса на электронный адрес [spravka\_dku@rosenergo.com](mailto:spravka_dku@rosenergo.com). При наличии у заявителя полученной от смежного субъекта оптового рынка методики выполнения измерений, используемой смежным субъектом оптового рынка при формировании алгоритма вышеуказанного смежного субъекта оптового рынка в ПСИ, такую методику вправе предоставить в указанном выше порядке в КО заявитель.  Потери в сечениях коммерческого учета, входящих в сечения экспорта/импорта, определяются в соответствии с условиями договоров о параллельной работе. | Под потерями в настоящем документе понимаются потери активной электрической энергии в элементах электрической сети между точкой измерений (точками измерений) и точкой поставки (групповой точкой поставки).  Расчет величины потерь осуществляется в соответствии с алгоритмом расчета потерь, согласованным смежными субъектами оптового рынка в ПСИ. Формирование алгоритма расчета величины потерь осуществляется смежными субъектами оптового рынка в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. Если смежными субъектами оптового рынка согласован алгоритм расчета потерь, включенный в методику выполнения измерений, аттестованную в установленном порядке, то при расчете величины потерь используется такой алгоритм, кроме случаев, когда одна из сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа.  При использовании в алгоритме коэффициентов, умножаемых на величину активной электроэнергии в отношении соответствующего измерительного канала (без возведения вышеуказанных величин электроэнергии во вторую степень), необходимо в примечании в отношении такой точки поставки в Перечне средств измерений (атрибут comment, подп. 4.2.1.1.3.1.1.1.1 пункта 4.2 настоящего приложения) указать ссылку на соответствующий пункт акта уполномоченного федерального органа, регламентирующего расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, или методики выполнения измерений, аттестованной в установленном порядке, содержащей значение указанного коэффициента либо формулу расчета такого значения. КО не проверяет достоверность значений, используемых в формулах, и не несет ответственности за использование значений, не соответствующих требованиям вышеуказанных акта и методики, в том числе значений, используемых для расчета вышеуказанного коэффициента.  В отношении РИП, не включенных в АИИС КУЭ и не использующихся в Алгоритме расчета величины сальдо перетоков электроэнергии в сечении коммерческого учета (приложение 2 к Перечню средств измерений), допускается вместо формул алгоритма расчета величины потерь указывать ссылку на документ (с указанием наименования, даты, регистрационного номера документа), в соответствии с которым смежными субъектами оптового рынка в вышеуказанном порядке согласован алгоритм расчета величины потерь. Ссылка указывается в примечании для соответствующей точки поставки (для каждой точки поставки в группе точек поставки) в Перечне средств измерений (атрибут comment, подп. 4.2.1.1.1.6.1.2 пункта 4.2 настоящего приложения).  КО вправе запросить путем направления запроса на адрес электронной почты, указанный в Перечне средств измерений (атрибут contact-info, подп. 4.2.1.1.1.1.1 пункта 4.2 настоящего приложения), методику выполнения измерений, в соответствии с которой определен порядок корректировки показаний измерительного прибора на величину потерь для соответствующей точки поставки, в случае отсутствия в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений на дату завершения процедур проверки ПСИ, указанных в п. 2.6.2.6 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), методики выполнения измерений, реквизиты которой указаны в ПСИ для соответствующего алгоритма, используемого субъектом оптового рынка (заявителем). В случае если указанный документ КО запросил не позднее чем за 4 рабочих дня до окончания регламентных сроков вышеуказанной проверки ПСИ, предусмотренных подп. 3 п. 2.6.2.6 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заявитель или смежный субъект оптового рынка, в алгоритме которого используется методика выполнения измерений, получившие соответствующий запрос, обязаны предоставить его в КО в течение 3 рабочих дней с даты получения запроса на электронный адрес spravka\_dku@atsenergo.ru. При наличии у заявителя полученной от смежного субъекта оптового рынка методики выполнения измерений, используемой смежным субъектом оптового рынка при формировании алгоритма вышеуказанного смежного субъекта оптового рынка в ПСИ, такую методику вправе предоставить в указанном выше порядке в КО заявитель.  Потери в сечениях коммерческого учета, входящих в сечения экспорта/импорта, определяются в соответствии с условиями договоров о параллельной работе. |
| **2.2.8.1** | В случае отсутствия в справочнике центров питания соответствующего центра питания, планируемого к включению в ПСИ, до инициирования процедуры согласования ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) и регистрации ПСИ или внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечениям коммерческого учета ФСК, сечениям экспорта-импорта), субъекту оптового рынка (заявителю) необходимо направить в КО на адрес электронной почты spravka\_dku@rosenergo.com заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением для каждого центра питания нормальной схемы подстанции (станции) или однолинейной схемы, содержащей сведения о подстанции (станции), подписанных владельцем электроустановки.  В случае необходимости внесения изменений в наименование центра питания, содержащегося в вышеуказанном справочнике, до инициирования процедуры согласования ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) и регистрации ПСИ или внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечениям коммерческого учета ФСК, сечениям экспорта-импорта), субъекту оптового рынка (заявителю) необходимо направить в КО на адрес электронной почты spravka\_dku@rosenergo.com заявку в электронном виде без использования ЭП по форме, опубликованной на официальном сайте АО «АТС», в разделе «Коммерческий учет», с приложением для каждого центра питания одного из следующих документов:   * нормальной схемы подстанции (станции), включенной в справочник центров питания, подписанной владельцем электроустановки и согласованной с СО в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем в срок, не превышающий 6 месяцев до даты предоставления ее в КО, если данная подстанция (станция) относится к объектам диспетчеризации; * нормальной схемы подстанции (станции), включенной в справочник центров питания, подписанной владельцем электроустановки в срок, не превышающий 6 месяцев до даты предоставления ее в КО, если данная подстанция (станция) не относится к объектам диспетчеризации; * нормальной схемы подстанции (станции) или однолинейной схемы, содержащей сведения о подстанции (станции), подписанных ФСК, в отношении сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта/импорта, в случае, если центр питания расположен за пределами Российской Федерации.   В срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней после получения КО проверяет вышеуказанную информацию и в случае подтверждения предоставленной информации вносит в справочник центров питания сведения о соответствующем центре питания. В случае неподтверждения предоставленной информации КО направляет заявителю соответствующее сообщение на адрес электронной почты, с которой получена заявка на внесение изменений в справочник центров питания. | В случае отсутствия в справочнике центров питания соответствующего центра питания, планируемого к включению в ПСИ, до инициирования процедуры согласования ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) и регистрации ПСИ или внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечениям коммерческого учета ФСК, сечениям экспорта-импорта), 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 для каждого центра питания нормальной схемы подстанции (станции) или однолинейной схемы, содержащей сведения о подстанции (станции), подписанных владельцем электроустановки.  В случае необходимости внесения изменений в наименование центра питания, содержащегося в вышеуказанном справочнике, до инициирования процедуры согласования ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) и регистрации ПСИ или внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечениям коммерческого учета ФСК, сечениям экспорта-импорта), 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 для каждого центра питания одного из следующих документов:   * нормальной схемы подстанции (станции), включенной в справочник центров питания, подписанной владельцем электроустановки и согласованной с СО в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем в срок, не превышающий 6 месяцев до даты предоставления ее в КО, если данная подстанция (станция) относится к объектам диспетчеризации; * нормальной схемы подстанции (станции), включенной в справочник центров питания, подписанной владельцем электроустановки в срок, не превышающий 6 месяцев до даты предоставления ее в КО, если данная подстанция (станция) не относится к объектам диспетчеризации; * нормальной схемы подстанции (станции) или однолинейной схемы, содержащей сведения о подстанции (станции), подписанных ФСК, в отношении сечений коммерческого учета, входящих в сечение экспорта/импорта, в случае, если центр питания расположен за пределами Российской Федерации.   В срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней после получения КО проверяет вышеуказанную информацию и в случае подтверждения предоставленной информации вносит в справочник центров питания сведения о соответствующем центре питания. В случае неподтверждения предоставленной информации КО направляет заявителю соответствующее сообщение на адрес электронной почты, с которой получена заявка на внесение изменений в справочник центров питания. |
| **3.1** | Передача электронных документов (ПСИ в макете 60000) производится на адрес электронной почты (iasuku\_crypto@rosenergo.com). | Передача электронных документов (ПСИ в макете 60000) производится на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО. |
| **3.2** | КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения электронных документов (ПСИ в макете 60000) путем направления в адрес субъекта оптового рынка (заявителя) ответной квитанции (макет 60001) с информацией о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (ПСИ) в ПАК КО. Ответная квитанция содержит элемент с информацией об id-файла.  В случае если ответная квитанция (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки ПСИ в формате макета 60000 получена до 30.06.2023 включительно, субъекту оптового рынка необходимо направить запрос на получение новой ответной квитанции 60001 (версии «3») на электронный адрес [spravka\_dku@rosenergo.com](mailto:spravka_dku@rosenergo.com), приложив в обращении ответную квитанцию 60001, направленную до 30.06.2023 включительно (версии «2»). | КО в течение 120 (ста двадцати) минут подтверждает факт получения электронных документов (ПСИ в макете 60000) путем направления в адрес субъекта оптового рынка (заявителя) ответной квитанции (макет 60001) с информацией о возможности (невозможности) машинного разбора электронного документа (ПСИ) в ПАК КО. Ответная квитанция содержит элемент с информацией об id-файла.  В случае если ответная квитанция (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки ПСИ в формате макета 60000 получена до 30.06.2023 включительно, субъекту оптового рынка необходимо направить запрос на получение новой ответной квитанции 60001 (версии «3») на электронный адрес spravka\_dku@atsenergo.ru, приложив в обращении ответную квитанцию 60001, направленную до 30.06.2023 включительно (версии «2»). |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ИНФОРМАЦИИ В АО «АТС» О СОСТОЯНИИ СИСТЕМЫ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗАЯВИТЕЛЯ (Приложение № 11.4 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 электронных документов:  опросных листов (макет 90000) с ЭП субъекта оптового рынка (заявителя);  макета 20000, согласованного с применением УКЭП сетевой организацией, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета), в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя);  макета 10000 с УКЭП владельца ИСУ в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя), –  производится с использованием шифрования на адрес электронной почты КО (iasuku\_crypto@atsenergo.ru).  В рамках одного электронного сообщения допустимо прикладывать один электронный документ (макет 90000, или макет 10000, или макет 20000). При этом макет 10000 и макет 20000 в рамках электронного сообщения направляются в архиве в формате zip.  Пакет документов (zip-архив), содержащий макет 10000 или 20000, должен быть совместим со встроенными средствами операционной системы Microsoft Windows, при этом наименование пакета документов рекомендуется составлять в формате <тип макета>\_<TRADER\_CODE>\_<дата формирования>\_<порядковый номер>.zip, обеспечивающем уникальность, где:  – тип макета – номер, присвоенный КО типу предоставляемого в архиве (в формате zip) документа (10000 или 20000);  – TRADER\_CODE – код субъекта оптового рынка (заявителя), состоящий из 8 (восьми) символов, включающих буквы латинского алфавита и цифры;  – дата формирования – момент времени, в который был сформирован архив, в формате «ГГГГММДД», где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата формирования> – 8 знаков;  – порядковый номер – порядковый номер пакета документов, направленного в течение суток.  Подписывая пакет документов своей ЭП, субъект оптового рынка (заявитель) подтверждает полноту, достоверность, актуальность и неизменность сведений, в том числе сведений в согласованном сетевой организацией с применением УКЭП макете 10000 или макете 20000, включенном в такой пакет.  При направлении электронного документа (макет 10000, макет 20000), подписанного УКЭП представителя сетевой организации, в пакет документов (архив, содержащий макет 10000 или макет 20000) субъект оптового рынка (заявитель) обязан дополнительно приложить доверенность в отношении представителя сетевой организации, содержащую полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000), за исключением следующих случаев:  доверенность, подтверждающая соответствующие полномочия представителя сетевой организации, ранее представлена в КО, при условии что такая доверенность является действующей на момент проверки вышеуказанного пакета документов;  соответствующий электронный документ (макет 10000, макет 20000) подписан УКЭП юридического лица (сетевой организации (владельца ИСУ)).  В случае направления доверенности, выданной в отношении вышеуказанного представителя сетевой организации в машиночитаемом формате, оформленной в соответствии с требованиями Приказа Минцифры России № 857 «Об утверждении единых требований к формам доверенностей, необходимых для использования квалифицированной электронной подписи» (далее – машиночитаемая доверенность), рекомендуется использовать предусмотренное классификатором полномочий, формирование и актуализация которого осуществляется Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации в федеральной государственной информационной системе «Единая система нормативной справочной информации» (далее – классификатор полномочий), следующее полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000): мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия «Подписывать отчеты в формате хml-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности».  Максимальный размер одного электронного сообщения, содержащего пакет документов (архив с макетом 10000 или макетом 20000) (с учетом применения шифрования, подписания УКЭП сетевой организации (владельца ИСУ) и ЭП субъекта оптового рынка (заявителя)) и доверенностью (при ее наличии), не должен превышать 50 Мбайт.  Макет 10000 или макет 20000 должен быть подписан с применением УКЭП только одной сетевой организацией (владельца ИСУ), содержащейся в справочнике сетевых организаций.  Наименование прилагаемого в пакете документов (zip-архиве) файла УКЭП, с использованием которой подписан электронный документ (макет 10000, или макет 20000, или доверенность), и наименование вышеуказанного электронного документа, также прилагаемого в пакете документов (zip-архиве), должны быть одинаковыми. | Передача электронных документов:  опросных листов (макет 90000) с ЭП субъекта оптового рынка (заявителя);  макета 20000, согласованного с применением УКЭП сетевой организацией, осуществившей допуск прибора учета в эксплуатацию (проверку прибора учета), в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя);  макета 10000 с УКЭП владельца ИСУ в составе пакета документов (zip-архива), подписанного ЭП субъекта оптового рынка (заявителя), –  производится с использованием шифрования на адрес электронной почты КО, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО.  В рамках одного электронного сообщения допустимо прикладывать один электронный документ (макет 90000, или макет 10000, или макет 20000). При этом макет 10000 и макет 20000 в рамках электронного сообщения направляются в архиве в формате zip.  Пакет документов (zip-архив), содержащий макет 10000 или 20000, должен быть совместим со встроенными средствами операционной системы Microsoft Windows, при этом наименование пакета документов рекомендуется составлять в формате <тип макета>\_<TRADER\_CODE>\_<дата формирования>\_<порядковый номер>.zip, обеспечивающем уникальность, где:  – тип макета – номер, присвоенный КО типу предоставляемого в архиве (в формате zip) документа (10000 или 20000);  – TRADER\_CODE – код субъекта оптового рынка (заявителя), состоящий из 8 (восьми) символов, включающих буквы латинского алфавита и цифры;  – дата формирования – момент времени, в который был сформирован архив, в формате «ГГГГММДД», где ГГГГ – год, ММ – порядковый номер месяца, ДД – день. Длина поля <дата формирования> – 8 знаков;  – порядковый номер – порядковый номер пакета документов, направленного в течение суток.  Подписывая пакет документов своей ЭП, субъект оптового рынка (заявитель) подтверждает полноту, достоверность, актуальность и неизменность сведений, в том числе сведений в согласованном сетевой организацией с применением УКЭП макете 10000 или макете 20000, включенном в такой пакет.  При направлении электронного документа (макет 10000, макет 20000), подписанного УКЭП представителя сетевой организации, в пакет документов (архив, содержащий макет 10000 или макет 20000) субъект оптового рынка (заявитель) обязан дополнительно приложить доверенность в отношении представителя сетевой организации, содержащую полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000), за исключением следующих случаев:  доверенность, подтверждающая соответствующие полномочия представителя сетевой организации, ранее представлена в КО, при условии что такая доверенность является действующей на момент проверки вышеуказанного пакета документов;  соответствующий электронный документ (макет 10000, макет 20000) подписан УКЭП юридического лица (сетевой организации (владельца ИСУ)).  В случае направления доверенности, выданной в отношении вышеуказанного представителя сетевой организации в машиночитаемом формате, оформленной в соответствии с требованиями Приказа Минцифры России № 857 «Об утверждении единых требований к формам доверенностей, необходимых для использования квалифицированной электронной подписи» (далее – машиночитаемая доверенность), рекомендуется использовать предусмотренное классификатором полномочий, формирование и актуализация которого осуществляется Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации в федеральной государственной информационной системе «Единая система нормативной справочной информации» (далее – классификатор полномочий), следующее полномочие представителя сетевой организации на подписание УКЭП электронного документа (макет 10000, макет 20000): мнемоника полномочия – OREM\_TSO\_XML, код полномочия – ATC\_OREM\_TSO\_XML, наименование полномочия «Подписывать отчеты в формате хml-файла с характеристиками средств измерений, установленных в отношении точек поставки розничных рынков эл. энергии, совпадающих с точками поставки в составе групп точек поставки на оптовом рынке эл. энергии и мощности».  Максимальный размер одного электронного сообщения, содержащего пакет документов (архив с макетом 10000 или макетом 20000) (с учетом применения шифрования, подписания УКЭП сетевой организации (владельца ИСУ) и ЭП субъекта оптового рынка (заявителя)) и доверенностью (при ее наличии), не должен превышать 50 Мбайт.  Макет 10000 или макет 20000 должен быть подписан с применением УКЭП только одной сетевой организацией (владельца ИСУ), содержащейся в справочнике сетевых организаций.  Наименование прилагаемого в пакете документов (zip-архиве) файла УКЭП, с использованием которой подписан электронный документ (макет 10000, или макет 20000, или доверенность), и наименование вышеуказанного электронного документа, также прилагаемого в пакете документов (zip-архиве), должны быть одинаковыми. |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА И ФЕДЕРАЛЬНЫМ АНТИМОНОПОЛЬНЫМ ОРГАНОМ В ЦЕЛЯХ ВЫЯВЛЕНИЯ СЛУЧАЕВ МАНИПУЛИРОВАНИЯ ЦЕНАМИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 22 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | Информация в соответствии с предыдущим пунктом формируется субъектом оптового рынка, в адрес которого отправлен запрос, в течение десяти рабочих дней с момента его получения (при необходимости формирования информации за текущий расчетный период – не позднее десяти рабочих дней по окончании расчетного периода) и передается в СР на электронном носителе, защищенном от записи с возможностью направления дубликата соответствующей информации на электронный адрес supervision@rosenergo.com.  В случае непредоставления информации или предоставления неполной информации СР направляет в ФАС России уведомление о невозможности проведения дополнительного анализа в связи с непредоставлением необходимой информации и проводит дополнительный анализ на основании источников альтернативной информации. | Информация в соответствии с предыдущим пунктом формируется субъектом оптового рынка, в адрес которого отправлен запрос, в течение десяти рабочих дней с момента его получения (при необходимости формирования информации за текущий расчетный период – не позднее десяти рабочих дней по окончании расчетного периода) и передается в СР на электронном носителе, защищенном от записи с возможностью направления дубликата соответствующей информации на электронный адрес supervision@atsenergo.ru.  В случае непредоставления информации или предоставления неполной информации СР направляет в ФАС России уведомление о невозможности проведения дополнительного анализа в связи с непредоставлением необходимой информации и проводит дополнительный анализ на основании источников альтернативной информации. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.11.1** | а) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации, далее – ЭСО, ЭСК соответственно), функционирующие на территории неценовых зон оптового рынка, ежемесячно в срок не позднее 18 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml в соответствии с приложением 141 к настоящему Регламенту с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории, в соответствии с приложением 95 к настоящему Регламенту; * почасовые объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 95а к настоящему Регламенту; * объемы потребления мощности, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 96 к настоящему Регламенту; * данные, относящиеся к предыдущим расчетным периодам и учтенные при определении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории, в соответствии с приложением 97 к настоящему Регламенту; * составляющие расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности), используемые для расчета конечной регулируемой цены для первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 137 к настоящему Регламенту; * составляющие конечных регулируемых цен (сбытовая надбавка и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК) при расчете конечных регулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99 к настоящему Регламенту; * составляющие конечных регулируемых цен (тарифы на услуги по передаче), использованные гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК) при расчете конечных регулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99а к настоящему Регламенту; * почасовые ставки конечных регулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 140 к настоящему Регламенту; * конечные регулируемые цены по первой – второй ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100а к настоящему Регламенту; * ставки конечных регулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100б к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 141 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 7 настоящего Регламента не указано иное.  б) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК), функционирующие на территории неценовых зон оптового рынка, ежемесячно в срок не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * средневзвешенные значения конечных регулируемых цен и их составляющие за расчетный период в соответствии с приложением 101 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии, реализуемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с приложением 134 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по регулируемым ценам по договору энергоснабжения, в соответствии с приложением 135 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по регулируемым ценам по договору купли-продажи, в соответствии с приложением 136 к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 7 настоящего Регламента не указано иное. | а) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (энергосбытовые, энергоснабжающие организации, далее – ЭСО, ЭСК соответственно), функционирующие на территории неценовых зон оптового рынка, ежемесячно в срок не позднее 18 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО, в соответствии с приложением 141 к настоящему Регламенту с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории, в соответствии с приложением 95 к настоящему Регламенту; * почасовые объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 95а к настоящему Регламенту; * объемы потребления мощности, необходимые для расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 96 к настоящему Регламенту; * данные, относящиеся к предыдущим расчетным периодам и учтенные при определении средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории, в соответствии с приложением 97 к настоящему Регламенту; * составляющие расчета средневзвешенной регулируемой цены электрической энергии (мощности), используемые для расчета конечной регулируемой цены для первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 137 к настоящему Регламенту; * составляющие конечных регулируемых цен (сбытовая надбавка и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК) при расчете конечных регулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99 к настоящему Регламенту; * составляющие конечных регулируемых цен (тарифы на услуги по передаче), использованные гарантирующим поставщиком (ЭСО, ЭСК) при расчете конечных регулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99а к настоящему Регламенту; * почасовые ставки конечных регулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 140 к настоящему Регламенту; * конечные регулируемые цены по первой – второй ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100а к настоящему Регламенту; * ставки конечных регулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100б к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 141 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 7 настоящего Регламента не указано иное.  б) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК), функционирующие на территории неценовых зон оптового рынка, ежемесячно в срок не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО, в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * средневзвешенные значения конечных регулируемых цен и их составляющие за расчетный период в соответствии с приложением 101 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии, реализуемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с приложением 134 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по регулируемым ценам по договору энергоснабжения, в соответствии с приложением 135 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по регулируемым ценам по договору купли-продажи, в соответствии с приложением 136 к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 7 настоящего Регламента не указано иное. |
| **10.9.1** | а) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, и определяющие для потребителей, расположенных в соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=52D22694EDF119B82F3F662D8B7D7F2FA22BC8FBAF47850B141D15B68D08B0E82E7A757F4E90ACACc1I2L) Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, ежемесячно в срок не позднее 16 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 102 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 95 к настоящему Регламенту; * почасовые объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 95а к настоящему Регламенту; * объемы потребления мощности, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 96 к настоящему Регламенту; * данные, относящиеся к предыдущим расчетным периодам и учтенные при определении средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории, в соответствии с приложением 97 к настоящему Регламенту; * составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 98 к настоящему Регламенту; * составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (сбытовая надбавка, плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99 к настоящему Регламенту; * составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (тарифы на услуги по передаче), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99а к настоящему Регламенту; * почасовые ставки предельных уровней нерегулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100 к настоящему Регламенту; * предельные уровни нерегулируемых цен по первой – второй ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100а к настоящему Регламенту; * ставки предельных уровней нерегулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100б к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 102 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное.  б) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, и определяющие для потребителей, расположенных в соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=52D22694EDF119B82F3F662D8B7D7F2FA22BC8FBAF47850B141D15B68D08B0E82E7A757F4E90ACACc1I2L) Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, ежемесячно в срок не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * средневзвешенные значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющие за расчетный период в соответствии с приложением 101 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии, реализуемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с приложением 134 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по нерегулируемым ценам по договору энергоснабжения, в соответствии с приложением 135 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по нерегулируемым ценам по договору купли-продажи, в соответствии с приложением 136 к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное.  Информация в отношении расчетных периодов августа – ноября 2016 года направляется в формате xml в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, действующим на 1 декабря 2016 года.  в) Участники оптового рынка – ЭСО (ЭСК) ежемесячно в срок не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 128 или 128а к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ:  – объем и стоимость потребленной электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения и видам договоров, в соответствии с приложением 127 к настоящему Регламенту. | а) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, и определяющие для потребителей, расположенных в соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=52D22694EDF119B82F3F662D8B7D7F2FA22BC8FBAF47850B141D15B68D08B0E82E7A757F4E90ACACc1I2L) Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, ежемесячно в срок не позднее 16 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО, в соответствии с приложением 102 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 95 к настоящему Регламенту; * почасовые объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 95а к настоящему Регламенту; * объемы потребления мощности, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 96 к настоящему Регламенту; * данные, относящиеся к предыдущим расчетным периодам и учтенные при определении средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории, в соответствии с приложением 97 к настоящему Регламенту; * составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории за расчетный период, в соответствии с приложением 98 к настоящему Регламенту; * составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (сбытовая надбавка, плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99 к настоящему Регламенту; * составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (тарифы на услуги по передаче), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99а к настоящему Регламенту; * почасовые ставки предельных уровней нерегулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100 к настоящему Регламенту; * предельные уровни нерегулируемых цен по первой – второй ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100а к настоящему Регламенту; * ставки предельных уровней нерегулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории за расчетный период в соответствии с приложением 100б к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 102 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное.  б) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, и определяющие для потребителей, расположенных в соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=52D22694EDF119B82F3F662D8B7D7F2FA22BC8FBAF47850B141D15B68D08B0E82E7A757F4E90ACACc1I2L) Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, ежемесячно в срок не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО, в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:   * средневзвешенные значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющие за расчетный период в соответствии с приложением 101 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии, реализуемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с приложением 134 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по нерегулируемым ценам по договору энергоснабжения, в соответствии с приложением 135 к настоящему Регламенту; * полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по нерегулируемым ценам по договору купли-продажи, в соответствии с приложением 136 к настоящему Регламенту.   Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики направляют информацию в формате xml в отношении расчетного периода в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, действующим на 1-е число месяца соответствующего расчетного периода, если в разделе 10 настоящего Регламента не указано иное.  Информация в отношении расчетных периодов августа – ноября 2016 года направляется в формате xml в соответствии с приложением 104 к настоящему Регламенту, действующим на 1 декабря 2016 года.  в) Участники оптового рынка – ЭСО (ЭСК) ежемесячно в срок не позднее 26 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка на адрес электронной почты, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО, в соответствии с приложением 128 или 128а к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ:  – объем и стоимость потребленной электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения и видам договоров, в соответствии с приложением 127 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 160, п. 8** | Величины коэффициента распределения по месяцам определяются Коммерческим оператором исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и первый из которых начинается с календарного месяца, соответствующего месяцу *m* = 1.  Поставщик не позднее 30 календарных дней до начала каждого из периодов направляет Коммерческому оператору на адрес [dfr\_vie@rosenergo.com](mailto:dfr_vie@rosenergo.com) в электронном виде в формате xml в соответствии с приложением 160.2 к настоящему Регламенту (формат xml, а также файл .xls для его формирования публикуются на официальном сайте Коммерческого оператора) с ЭП информацию о значениях (с точностью до 11 знаков после запятой) отдельно в отношении каждого объекта *g* для каждого месяца такого периода.  Информация должна быть предоставлена Коммерческому оператору участником оптового рынка не позднее 23 часов 59 минут 59 секунд (по московскому времени) даты окончания срока подачи информации о значениях .  Временем предоставления информации о значениях считается время (по московскому времени, с точностью до секунды), указанное в тексте ЭД-квитанции как дата и время получения сообщения, формируемой Коммерческим оператором в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Поставщик может направлять указанную информацию неоднократно, при этом в целях расчета Коммерческим оператором используется последняя полученная до указанного срока информация, направленная на указанный выше адрес с нужным классом и маской имени файла, с наличием корректной ЭП.  Представленные поставщиком значения должны одновременно удовлетворять следующим условиям:  сумма всех 12 значений должна быть равна 1;  ;  где – количество часов в месяце *m*;  – плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности) объекта генерации *g*, определенный по результатам отбора, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации *g*, указанное в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – плановый годовой объем производства электрической энергии объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  В случае передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, при проведении расчетов используются значения , изначально переданные в отношении очередного периода длительностью 12 месяцев до окончания этого периода.  При отсутствии информации о , ежегодно предоставляемой поставщиком, или ее несоответствии требованиям настоящего приложения значения в отношении каждого месяца принимаются равными , а величина определяется по формуле (для месяцев *m*, не кратных 12):  ,  при этом ошибка округления, возникающая при определении исходя из , равного , относится на величину для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле:  . | Величины коэффициента распределения по месяцам определяются Коммерческим оператором исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и первый из которых начинается с календарного месяца, соответствующего месяцу *m* = 1.  Поставщик не позднее 30 календарных дней до начала каждого из периодов направляет Коммерческому оператору на адрес, определяемый Правилами ЭДО СЭД КО, в электронном виде в формате xml в соответствии с приложением 160.2 к настоящему Регламенту (формат xml, а также файл .xls для его формирования публикуются на официальном сайте Коммерческого оператора) с ЭП информацию о значениях (с точностью до 11 знаков после запятой) отдельно в отношении каждого объекта *g* для каждого месяца такого периода.  Информация должна быть предоставлена Коммерческому оператору участником оптового рынка не позднее 23 часов 59 минут 59 секунд (по московскому времени) даты окончания срока подачи информации о значениях .  Временем предоставления информации о значениях считается время (по московскому времени, с точностью до секунды), указанное в тексте ЭД-квитанции как дата и время получения сообщения, формируемой Коммерческим оператором в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Поставщик может направлять указанную информацию неоднократно, при этом в целях расчета Коммерческим оператором используется последняя полученная до указанного срока информация, направленная на указанный выше адрес с нужным классом и маской имени файла, с наличием корректной ЭП.  Представленные поставщиком значения должны одновременно удовлетворять следующим условиям:  сумма всех 12 значений должна быть равна 1;  ;  где – количество часов в месяце *m*;  – плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности) объекта генерации *g*, определенный по результатам отбора, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности объекта генерации *g*, указанное в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – плановый годовой объем производства электрической энергии объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  В случае передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, при проведении расчетов используются значения , изначально переданные в отношении очередного периода длительностью 12 месяцев до окончания этого периода.  При отсутствии информации о , ежегодно предоставляемой поставщиком, или ее несоответствии требованиям настоящего приложения значения в отношении каждого месяца принимаются равными , а величина определяется по формуле (для месяцев *m*, не кратных 12):  ,  при этом ошибка округления, возникающая при определении исходя из , равного , относится на величину для месяцев *m*, кратных 12 (*m* = 12, 24, 36…), по формуле:  . |

## **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)**

**Удалить колонку «ПО для отображения и изготовления бумажных копий» и дополнить колонкой «Адрес электронной почты».**

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечание |
| 20020 | Результаты измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования (формат 20020) | Регламент № 11.1.1, приложение 1 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| 21070 | Акт учета (оборота) по объекту регулирования (формат 21070) | Регламент № 11, приложение 4.1 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| 50080 | Интегральный акт учета перетоков | Приложение № 11 | xml | | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| 51075 | Корректирующий Акт учета перетоков, корректирующий Акт учета (оборота) по ГТП генерации | Регламент № 11 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| 60000 | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60000) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |  |
| 80020 | Результаты измерений по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков (формат 80020) | Регламент № 11.1.1, п. 4 | xml | | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| 80040 | Группа "малых присоединений" (формат 80040) | Регламент № 11.1.1, п. 4 | xml | | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| 90000 | Опросные листы (макет 90000) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3, приложение № 11.4 | xml | | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |  |
| BC\_PAUSE\_DBL | Двустороннее заявление на приостановку учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_PAUSE\_DBL\_BR | Заявление на приостановку учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_PAUSE\_SGL | Одностороннее заявление на приостановку учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_PAUSE\_SGL\_BR | Заявление на приостановку учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_PRI\_DBL | Уведомление на изменение приоритета учета СДД | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_PRI\_SGL | Уведомление на изменение приоритета учета СДД | Регламент № 6.3 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_PRICES | Уведомление о ценах покупки электрической энергии по СДД | Регламент № 6.1, п. 6.11 | xml | | Участник | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| BC\_PRICES\_NPZ | Уведомление о цене ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет |  |  |
| BC\_REG | Заявление на регистрацию двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_REG\_BR | Заявление на регистрацию двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_REG\_NPZ | Заявление на регистрацию ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет |  |  |
| BC\_RESUME\_DBL | Заявление на возобновление учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_RESUME\_DBL\_BR | Заявление на возобновление учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_STOP | Заявление на прекращение учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_STOP\_BR | Заявление на прекращение учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_STOP\_NPZ | Заявление на прекращение учета ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет |  |  |
| BC\_UPD | Заявление на регистрацию изменений двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_UPD\_BR | Заявление на изменение двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BC\_UPD\_NPZ | Заявление на регистрацию изменений ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_GRAPH | График поставки электрической энергии по СДЭМ | Регламенты № 6.8, 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_GRAPH | ГрПээ СДЭМв-мод | Регламенты № 6.8, 6.1 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_REG | СДЭМв/СДМв на покрытие собственного потребления | Регламент № 6.8 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_STOP | Заявление на прекращение учета объемов э/э и мощности на покрытие собственного потребления | Регламент № 6.8 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_UPD | Заявление на регистрацию изменений условий поставки э/э и мощности на покрытие собственного потребления | Регламент № 6.8 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_REG | Заявление на регистрацию СДЭМв/СДМв | Регламент № 6.8 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_STOP | Двустороннее заявление на прекращение учета СДЭМв | Регламент № 6.8 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_STOP\_SGL | Одностороннее заявление на прекращение учета СДЭМ | Регламент № 6.8 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_UPD | Заявление на изменение СДЭМв/СДМв | Регламент № 6.8 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCGRAPH | Уведомление на регистрацию графика поставки | Регламент № 6.1 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCGRAPH\_BR | Уведомление на регистрацию графика поставки | Регламент № 6.3 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| BCL\_NTF\_NPZ | Уведомление о заключении ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| BCL\_PRICES\_NPZ | Уведомление о цене ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| BCL\_STOP\_NPZ | Заявление на прекращение учета ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| BCL\_UPD\_NPZ | Уведомление о внесении изменений в ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ASPMailer, АРМ участника ОРЭМ | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| c\_593 | Нормативное время выхода на диапазон регулирования | Регламент № 12 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| c\_692 | Максимально допустимая величина почасового расхода электроэнергии на СН | Регламент № 4 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| c\_743 | Отчетность по инвет. программам согласно п. 5.2 и п. 5.3 Агентского договора | Агентский договор, п. 5.2 и п. 5.3 | xls | | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |  |
| CFR\_BG\_ORDER | Порядок очередности использования банковских гарантий покупателя | Регламент № 26, приложение 5.2 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_DOC | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | doc | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_DOC | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | doc | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_PDF | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | pdf | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_XLS | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | xls | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_XLSX | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | xlsx | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_PDF | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | pdf | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_XLS | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | xls | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_XLSX | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | xlsx | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |  |
| CFR\_DP\_ORDER | Порядок очередности использования договоров поручительства покупателя | Регламент № 26, приложение 5.3 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| CFR\_VNEUKO | Документы, на основании которых ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств | Регламент № 16, пп. 18´.9, 19.2 | xlsx, docx,pdf | | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel, Word, Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| FORM1\_RSBU | Бухгалтерский баланс (форма № 1) | Приложение № 16, п. 16.1.3 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| FORM2\_RSBU | Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) | Приложение № 16, п. 16.1.3 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| FORM47\_FACT | Форма 47 факт в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47А | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| FORM47\_FACT\_UNIFIED | Форма приложения 47а (единая) | Регламент № 16, п. 16.1.3 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| FORM47\_PLAN | Форма 47 план в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| fsk | Уведомление об объемах поставок по сечениям импорта/экспорта | Регламент № 4, 15 | xml | | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| FSK\_DISTR | Величины отклонений, относимые на внешнюю инициативу | Регламент № 12 | xml | | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| GCC\_REQ | Заявление на регистрацию ПЗ-ВСВГО | Регламент № 5, п. 9.5.3, п. 9.2.2 | xml | | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| GS\_NCZ\_ROZ | Информация в соответствии с приложением 5.2 к регламенту № 14 | Регламент № 14, п. 17.2.5 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| HELP\_IMPEX | Информация об объемах поставки электроэнергии с признаком «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем | Регламент 15, п. 8.4 | xml | | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| MGP | Информация о плановых почасовых объемах поставки электроэнергии в целях осуществления межгосударственной передачи | Регламент № 4, п. 5.5.3 | xml | | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| OPTBO\_REQ | Заявка на участие в ОПТБО | Регламент № 27.1, приложение 1.1 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| OPTBO\_REQ\_CANCEL | Заявление на отмену заявки на ОПВ | Регламент № 27.1, приложение 1.2 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| OPV\_REQ | Заявка на ОПВ | Регламент № 27, раздел 3 | xml | | Участник | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| OPV\_REQ\_CANCEL | Заявление на отмену заявки на ОПВ | Регламент № 27, раздел 3 | xml | | Участник | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_ATS\_CPVIE\_COEF\_RASPRED | Коэффициенты распределения для ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Регламент № 16, приложение 160.2 | xml | | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_ATS\_LETTER\_WATER\_TAX | Письмо о предоставлении информации о ставке водного налога (ставке платы за пользование водными объектами) | Регламент № 12, п. 3.1.2 | pdf | | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.18 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_AGRMRESTRUCT\_PAID\_COURT\_REP | Отчет об исполнении обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, оплата которых предусмотрена заключенным Соглашением о реструктуризации задолженности | Регламент № 16, п. 18´.10 | pdf, xlsx | | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel, Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CESS\_CLAIM\_CHANGE | Требование о передаче прав | Регламент № 16, п. 14.2 (приложение 37) | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CESS\_UVED\_PAPER\_MAIL | Уведомление о невозможности подписания договоров уступки прав (цессии) в электронном виде с электронной подписью | Регламент № 16, раздел 14 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CREDIT\_INF | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Приложение 50 к Регламенту № 16, п. 16.2.1 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_DOP\_REP\_FORMDDS | Отчет о движении денежных средств | Регламент № 16, п. 16.1.4 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_FORM47\_DEBT | Форма 47Б в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47Б | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_FORM47M | Реестр информации, передаваемой участником оптового рынка в целях верификации объемов мораторной задолженности на РРЭ по форме приложения 47М | Регламент № 16, п. 16.1.3.2 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_FORM47R | Реестр информации по заключенным участником оптового рынка соглашениям о реструктуризации задолженности на РРЭ по форме приложения 47Р | Регламент № 16, п. 16.1.3.2 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_INVOICE\_INF | Информация о показателях счетов-фактур, выставленных комитентом в адрес ЦФР по договорам комиссии | Регламент № 16, раздел 27 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_INVOICE\_SCAN | Копии счетов-фактур | Регламент № 16, раздел 27 | pdf | | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_RESTRUCT\_PAID\_BANKRUPT\_REP | Документы, на основании которых ЦФР учитывает прекращение обязательств/требований по договорам, заключенным с участником оптового рынка, признанным несостоятельным (банкротом) | Регламент № 16, п. 19.2.4 | pdf, xlsx | | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel, Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_SUBJ\_GTP\_NOT\_IN\_OPT\_NOTICE | Уведомление участником оптового рынка ЦФР о субъектах РФ, в которых участник осуществляет свою деятельность на розничных рынках электроэнергии | Регламент № 16, п. 16.1.3 | xml | | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| PART\_SR\_CZ\_DATA\_16 | Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных по ГП | Регламент № 16, п. 10.9.1а; приложение 102 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_CZ\_ESO\_DATA\_26 | Данные от участников – ЭСО (ЭСК) на ОРЭМ, предоставленные не позднее 26-го числа | Регламент № 16, п. 10.9.1в; приложение 128 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_DATA\_26 | Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных по ГП | Регламент № 16, п. 10.9.1б; приложение 104 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_NCZ\_18 | Данные от участников – ГП (ЭСО, ЭСК) на ОРЭМ, предоставленные не позднее 18-го числа | Регламент № 16, п. 7.11.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_NCZ\_PRICE | Информация в соответствии с приложением 134 к регламенту № 16 (в редакции до 01.07.2016) | Регламент № 16, п. 7.11.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_PRICE\_DATA | Составляющие расчета предельных уровней нерегулируемых цен | Регламент № 16, п. 10.9.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_PRICE\_DATA\_16 | Данные от участников – ГП на ОРЭМ, предоставленные не позднее 16-го числа | Регламент № 16, п. 10.9.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_PRICE\_DATA\_26 | Данные от участников – ГП на ОРЭМ, предоставленные не позднее 26-го числа | Регламент № 16, п. 10.9.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_NCZ\_DATA\_18 | Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных от ГП | Регламент № 16, п. 7.11.1; приложение 141 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_NCZ\_DV\_DATA\_18 | Данные от участников – ГП (ЭСО, ЭСК), функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав второй неценовой зоны оптового рынка, для которых установлена положительная величина размера средств, используемых в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предоставленные не позднее 18-го числа | Регламент № 16, п. 7.11.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_POWER\_PLANT\_TECH\_321\_7 | Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности | Положение № 30, п. 2.3.1, приложение 6 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.16 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_PP\_ELECTRIC\_HEAT\_321\_12 | Информация об объеме произведенной электрической и (или) тепловой энергии с указанием удельного расхода условного топлива для целей производства электрической и (или) тепловой энергии, коэффициента полезного использования энергии топлива | Положение № 30, п. 2.3.3, приложение 8 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.13 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_PP\_ELECTRIC\_HEAT\_321\_12\_1 | Информация о затратах на приобретение топлива с дифференциацией по видам топлива | Положение № 30, п. 2.3.3, приложение 8.1 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.13 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_PP\_HEAT\_321\_11 | Информация об объеме и стоимости отпущенной тепловой энергии с коллекторов электростанций (по виду теплоносителя), с выделением объема тепловой энергии, потребленной на собственные нужды электростанций, и дифференциацией по группам (категориям) потребителей | Положение № 30, п. 2.3.2, приложение 7 | xml | | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | Блокнот | 10 лет |  |  |
| RC\_DISTR | Заявление на регистрацию РОС по ГТПГ | Регламент № 4, п. 7.2.3 | xml | | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да, 30 | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| REQ | Ценовая заявка | Регламент № 5, п. 6.1.1 | xml | | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да, 15 | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| TBR\_DISTR\_POP\_GTPPS | Коэффициенты разбиения населения для ГТП потребления | Регламент № 6.2 | xls | | Участник | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Excel | 5 лет |  |  |
| TBR\_DISTR\_POP\_STATIONS | Коэффициенты разбиения населения для станции | Регламент № 6.2 | xls | | Участник | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Excel | 5 лет |  |  |
| transit | Объемы транзита между ЦЗ Европа и НЦЗ «Калининград» от ФСК | Регламент № 16, п. 11.4.3 | xml | | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| 10000 | Макет 10000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |  |
| 20000 | Макет 20000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | ASPMailer, блокнот | постоянно |  |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Перечень видов ЭД, обращающихся в системе ЭДО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | Примечание |
| 20020 | Результаты измерений по точкам измерений, точкам присоединения, объекту регулирования (формат 20020) | Регламент № 11.1.1, приложение 1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 21070 | Акт учета (оборота) по объекту регулирования (формат 21070) | Регламент № 11, приложение 4.1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 50080 | Интегральный акт учета перетоков | Приложение № 11 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | cm-crypto@ atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 51075 | Корректирующий Акт учета перетоков, корректирующий Акт учета (оборота) по ГТП генерации | Регламент № 11 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 60000 | Перечень средств измерений для целей коммерческого учета (макет 60000) | Регламент № 11, приложение 5 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | постоянно |  |  |
| 80020 | Результаты измерений по точкам измерений, точкам поставки, группам точек поставки и сальдо перетоков (формат 80020) | Регламент № 11.1.1, п. 4 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 80040 | Группа "малых присоединений" (формат 80040) | Регламент № 11.1.1, п. 4 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 90000 | Опросные листы (макет 90000) | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, приложение № 11.3, приложение № 11.4 | xml | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | iasuku\_crypto@atsenergo.ru | постоянно |  |  |
| BC\_PAUSE\_DBL | Двустороннее заявление на приостановку учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PAUSE\_DBL\_BR | Заявление на приостановку учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PAUSE\_SGL | Одностороннее заявление на приостановку учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PAUSE\_SGL\_BR | Заявление на приостановку учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PRI\_DBL | Уведомление на изменение приоритета учета СДД | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PRI\_SGL | Уведомление на изменение приоритета учета СДД | Регламент № 6.3 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PRICES | Уведомление о ценах покупки электрической энергии по СДД | Регламент № 6.1, п. 6.11 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_PRICES\_NPZ | Уведомление о цене ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_REG | Заявление на регистрацию двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_REG\_BR | Заявление на регистрацию двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_REG\_NPZ | Заявление на регистрацию ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_RESUME\_DBL | Заявление на возобновление учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_RESUME\_DBL\_BR | Заявление на возобновление учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_STOP | Заявление на прекращение учета двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_STOP\_BR | Заявление на прекращение учета двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_STOP\_NPZ | Заявление на прекращение учета ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_UPD | Заявление на регистрацию изменений двустороннего договора | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_UPD\_BR | Заявление на изменение двустороннего договора на балансирующем рынке | Регламент № 6.3 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BC\_UPD\_NPZ | Заявление на регистрацию изменений ДД НЦЗ | Регламент № 14 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_GRAPH | График поставки электрической энергии по СДЭМ | Регламенты № 6.8, 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_GRAPH | ГрПээ СДЭМв-мод | Регламенты № 6.8, 6.1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_REG | СДЭМв/СДМв на покрытие собственного потребления | Регламент № 6.8 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_STOP | Заявление на прекращение учета объемов э/э и мощности на покрытие собственного потребления | Регламент № 6.8 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_MOD\_UPD | Заявление на регистрацию изменений условий поставки э/э и мощности на покрытие собственного потребления | Регламент № 6.8 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_REG | Заявление на регистрацию СДЭМв/СДМв | Регламент № 6.8 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_STOP | Двустороннее заявление на прекращение учета СДЭМв | Регламент № 6.8 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_STOP\_SGL | Одностороннее заявление на прекращение учета СДЭМ | Регламент № 6.8 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCEPO\_UPD | Заявление на изменение СДЭМв/СДМв | Регламент № 6.8 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCGRAPH | Уведомление на регистрацию графика поставки | Регламент № 6.1 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCGRAPH\_BR | Уведомление на регистрацию графика поставки | Регламент № 6.3 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| BCL\_NTF\_NPZ | Уведомление о заключении ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| BCL\_PRICES\_NPZ | Уведомление о цене ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| BCL\_STOP\_NPZ | Заявление на прекращение учета ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| BCL\_UPD\_NPZ | Уведомление о внесении изменений в ДДД НЦЗ | Регламент № 14, приложение 6 | xml | Участник&контрагент | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | ddncz@atsenergo.ru | 5 лет с даты прекращения ДДД |  |  |
| c\_743 | Отчетность по инвест. программам согласно п. 5.2 и п. 5.3 Агентского договора | Агентский договор, п. 5.2 и п. 5.3 | xls | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | sso@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_BG\_ORDER | Порядок очередности использования банковских гарантий покупателя | Регламент № 26, приложение 5.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | fg.cfr@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_DOC | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | doc | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_DOC | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | doc | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_PDF | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | pdf | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_XLS | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | xls | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_IP\_XLSX | Отчет о привлечении кредитных ресурсов на инвестиционные программы | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 51 | xlsx | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_PDF | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | pdf | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_XLS | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | xls | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_CREDINFO\_XLSX | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Регламент № 16, п. 16.2, приложение 50 | xlsx | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_DP\_ORDER | Порядок очередности использования договоров поручительства покупателя | Регламент № 26, приложение 5.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | fg.cfr@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| CFR\_VNEUKO | Документы, на основании которых ЦФР учитывает прекращение обязательств по оплате или прекращает учет обязательств | Регламент № 16, пп. 18´.9, 19.2 | xlsx, docx,pdf | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | cfr\_vneuko@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| FORM1\_RSBU | Бухгалтерский баланс (форма № 1) | Приложение № 16, п. 16.1.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forms-rsbu@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| FORM2\_RSBU | Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) | Приложение № 16, п. 16.1.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forms-rsbu@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| FORM47\_FACT | Форма 47 факт в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47А | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| FORM47\_FACT\_UNIFIED | Форма приложения 47а (единая) | Регламент № 16, п. 16.1.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| FORM47\_PLAN | Форма 47 план в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| fsk | Уведомление об объемах поставок по сечениям импорта/экспорта | Регламент № 4, 15 | xml | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| FSK\_DISTR | Величины отклонений, относимые на внешнюю инициативу | Регламент № 12 | xml | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| GCC\_REQ | Заявление на регистрацию ПЗ-ВСВГО | Регламент № 5, п. 9.5.3, п. 9.2.2 | xml | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | bids-vsvgo@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| GS\_NCZ\_ROZ | Информация в соответствии с приложением 5.2 к регламенту № 14 | Регламент № 14, п. 17.2.5 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | infogp@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| HELP\_IMPEX | Информация об объемах поставки электроэнергии с признаком «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем | Регламент 15, п. 8.4 | xml | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| MGP | Информация о плановых почасовых объемах поставки электроэнергии в целях осуществления межгосударственной передачи | Регламент № 4, п. 5.5.3 | xml | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| OPTBO\_REQ | Заявка на участие в ОПТБО | Регламент № 27.1, приложение 1.1 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | [tbo\_dt@atsenergo.ru](mailto:tbo_dt@atsenergo.ru) | 5 лет |  |  |
| OPTBO\_REQ\_CANCEL | Заявление на отмену заявки на ОПТБО | Регламент № 27.1, приложение 1.2 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | [tbo\_dt@atsenergo.ru](mailto:tbo_dt@atsenergo.ru) | 5 лет |  |  |
| OPV\_REQ | Заявка на ОПВ | Регламент № 27, раздел 3 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | vie\_dt@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| OPV\_REQ\_CANCEL | Заявление на отмену заявки на ОПВ | Регламент № 27, раздел 3 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | vie\_dt@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_ATS\_CPVIE\_COEF\_RASPRED | Коэффициенты распределения для ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Регламент № 16, приложение 160.2 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | dfr\_vie@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_ATS\_LETTER\_WATER\_TAX | Письмо о предоставлении информации о ставке водного налога (ставке платы за пользование водными объектами) | Регламент № 12, п. 3.1.2 | pdf | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.18 | info\_water\_tax@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_AGRMRESTRUCT\_PAID\_COURT\_REP | Отчет об исполнении обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, оплата которых предусмотрена заключенным Соглашением о реструктуризации задолженности | Регламент № 16, п. 18´.10 | pdf, xlsx | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | cfr\_vneuko@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CESS\_CLAIM\_CHANGE | Требование о передаче прав | Регламент № 16, п. 14.2 (приложение 37) | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | cess\_req@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CESS\_UVED\_PAPER\_MAIL | Уведомление о невозможности подписания договоров уступки прав (цессии) в электронном виде с электронной подписью | Регламент № 16, раздел 14 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | cess\_req@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_CREDIT\_INF | Отчет о привлечении кредитных ресурсов | Приложение 50 к Регламенту № 16, п. 16.2.1 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-50@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_DOP\_REP\_FORMDDS | Отчет о движении денежных средств | Регламент № 16, п. 16.1.4 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | form49@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_FORM47\_DEBT | Форма 47Б в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47Б | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_FORM47M | Реестр информации, передаваемой участником оптового рынка в целях верификации объемов мораторной задолженности на РРЭ по форме приложения 47М | Регламент № 16, п. 16.1.3.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_FORM47R | Реестр информации по заключенным участником оптового рынка соглашениям о реструктуризации задолженности на РРЭ по форме приложения 47Р | Регламент № 16, п. 16.1.3.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_INVOICE\_INF | Информация о показателях счетов-фактур, выставленных комитентом в адрес ЦФР по договорам комиссии | Регламент № 16, раздел 27 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | invoice-cfr@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_INVOICE\_SCAN | Копии счетов-фактур | Регламент № 16, раздел 27 | pdf | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | invoice-cfr@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_RESTRUCT\_PAID\_BANKRUPT\_REP | Документы, на основании которых ЦФР учитывает прекращение обязательств/требований по договорам, заключенным с участником оптового рынка, признанным несостоятельным (банкротом) | Регламент № 16, п. 19.2.4 | pdf, xlsx | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | cfr\_vneuko@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_CFR\_SUBJ\_GTP\_NOT\_IN\_OPT\_NOTICE | Уведомление участником оптового рынка ЦФР о субъектах РФ, в которых участник осуществляет свою деятельность на розничных рынках электроэнергии | Регламент № 16, п. 16.1.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | forma-47@cfrenergo.ru | 5 лет |  |  |
| PART\_SR\_CZ\_DATA\_16 | Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных по ГП | Регламент № 16, п. 10.9.1а; приложение 102 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_CZ\_ESO\_DATA\_26 | Данные от участников – ЭСО (ЭСК) на ОРЭМ, предоставленные не позднее 26-го числа | Регламент № 16, п. 10.9.1в; приложение 128 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_DATA\_26 | Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных по ГП | Регламент № 16, п. 10.9.1б; приложение 104 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_NCZ\_18 | Данные от участников – ГП (ЭСО, ЭСК) на ОРЭМ, предоставленные не позднее 18-го числа | Регламент № 16, п. 7.11.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_NCZ\_PRICE | Информация в соответствии с приложением 134 к регламенту № 16 (в редакции до 01.07.2016) | Регламент № 16, п. 7.11.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_PRICE\_DATA | Составляющие расчета предельных уровней нерегулируемых цен | Регламент № 16, п. 10.9.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_PRICE\_DATA\_16 | Данные от участников – ГП на ОРЭМ, предоставленные не позднее 16-го числа | Регламент № 16, п. 10.9.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_GS\_PRICE\_DATA\_26 | Данные от участников – ГП на ОРЭМ, предоставленные не позднее 26-го числа | Регламент № 16, п. 10.9.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_NCZ\_DATA\_18 | Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных от ГП | Регламент № 16, п. 7.11.1; приложение 141 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_NCZ\_DV\_DATA\_18 | Данные от участников – ГП (ЭСО, ЭСК), функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав второй неценовой зоны оптового рынка, для которых установлена положительная величина размера средств, используемых в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предоставленные не позднее 18-го числа | Регламент № 16, п. 7.11.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_POWER\_PLANT\_TECH\_321\_7 | Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности | Положение № 30, п. 2.3.1, приложение 6 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.16 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_PP\_ELECTRIC\_HEAT\_321\_12 | Информация об объеме произведенной электрической и (или) тепловой энергии с указанием удельного расхода условного топлива для целей производства электрической и (или) тепловой энергии, коэффициента полезного использования энергии топлива | Положение № 30, п. 2.3.3, приложение 8 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.13 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_PP\_ELECTRIC\_HEAT\_321\_12\_1 | Информация о затратах на приобретение топлива с дифференциацией по видам топлива | Положение № 30, п. 2.3.3, приложение 8.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.13 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_PP\_HEAT\_321\_11 | Информация об объеме и стоимости отпущенной тепловой энергии с коллекторов электростанций (по виду теплоносителя), с выделением объема тепловой энергии, потребленной на собственные нужды электростанций, и дифференциацией по группам (категориям) потребителей | Положение № 30, п. 2.3.2, приложение 7 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.20 | spd-npsr@atsenergo.ru | 10 лет |  |  |
| RC\_DISTR | Заявление на регистрацию РОС по ГТПГ | Регламент № 4, п. 7.2.3 | xml | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да, 30 | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| REQ | Ценовая заявка | Регламент № 5, п. 6.1.1 | xml | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да, 15 | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | eur-norem@atsenergo.ru; sib-norem@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| TBR\_DISTR\_POP\_GTPPS | Коэффициенты разбиения населения для ГТП потребления | Регламент № 6.2 | xls | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ord@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| TBR\_DISTR\_POP\_STATIONS | Коэффициенты разбиения населения для станции | Регламент № 6.2 | xls | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ord@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| transit | Объемы транзита между ЦЗ Европа и НЦЗ «Калининград» от ФСК | Регламент № 16, п. 11.4.3 | xml | ФСК | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | ats.fsk.rsv@atsenergo.ru | 5 лет |  |  |
| 10000 | Макет 10000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | zip | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | [iasuku\_tso@atsenergo.ru](mailto:iasuku_tso@atsenergo.ru) | постоянно |  |  |
| 20000 | Макет 20000 | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, Приложение № 11.3, Приложение № 11.4 | zip | ФСК, Участник | АТС | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | [iasuku\_tso@atsenergo.ru](mailto:iasuku_tso@atsenergo.ru) | постоянно |  |  |

**Удалить позиции в приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечание |
| GTP\_INCORR\_INFO\_DDMAIL | Письмо о наличии недостоверной (некорректной) информации в документах, представленных для согласования новой ГТП потребления | Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка, п. 2.6.3.2 | pdf | Участник | АТС | Электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.1 | Adobe Reader | 5 лет |  |  |
| PART\_SR\_CALC\_LEVEL\_98 | Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 98 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_DATA\_97 | Данные, относящиеся к предыдущим расчетным периодам и учтенные при определении средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 97 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_ISSUE\_POPULATION\_134 | Полезный отпуск электроэнергии, реализуемой населению и приравненным к нему категориям потребителей | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 134 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_ISSUE\_UPZ\_135 | Полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по нерегулируемым ценам по договору энергоснабжения | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 135 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_ISSUE\_UPZ\_136 | Полезный отпуск электроэнергии и мощности, реализуемой по нерегулируемым ценам по договору купли-продажи | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 136 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |  | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_LEVEL\_100A | Предельные уровни нерегулируемых цен по первой – второй ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 100а | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_LEVEL\_100B | Ставки предельных уровней нерегулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 100б | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_LEVEL\_GP\_99 | Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (сбытовая надбавка и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 99 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_LEVEL\_GP\_99A | Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (тарифы на услуги по передаче), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 99a | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_RATE\_LEVEL\_100 | Почасовые ставки предельных уровней нерегулируемых цен по третьей – шестой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 100 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_VOLUM\_EE\_UPZ\_95 | Объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 95 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_VOLUM\_EE\_UPZ\_95A | Почасовые объемы потребления электрической энергии, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 95а | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| PART\_SR\_VOLUM\_POWER\_96 | Объемы потребления мощности, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены электрической энергии (мощности) для потребителей, производящих расчет по первой ценовой категории | Регламент № 16, п. 10.9, приложение 96 | xls | Участник | Совет рынка | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 10 лет |  |  |
| KCZ-fuel-data | Информация, обосновывающая ценовые заявки | Регламент № 22, пп. 5.1, 7.1 | xml | Участник | Совет рынка | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 |  | 10 лет |  |  |
| c\_593 | Нормативное время выхода на диапазон регулирования | Регламент № 12 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 30 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 |  | 5 лет |  |  |
| c\_692 | Максимально допустимая величина почасового расхода электроэнергии на СН | Регламент № 4 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да, 15 | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 |  | 5 лет |  |  |