Приложение № 1.4

к Протоколу № 22/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 сентября 2020 года.

**V.1. Изменения, связанные с особенностями торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте**

**Приложение № 1.4**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается в ДОП на постоянной основе внести изменения, регулирующие особенности торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – марте.  **Дата вступления в силу:** 1 октября 2020 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.3.9** | **Добавить пункт** | В случае если в расчетном периоде – январе конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам и если после вступления в силу схемы прикрепления по регулируемым договорам КО в отношении уведомления на изменение порядка распределения объема поставки электроэнергии по регулируемым договорам в ГТП генерации, поданного участником оптового рынка на операционные сутки, отнесенные к январю, установлено несоответствие данного уведомления требованиям настоящего раздела, то КО отклоняет данное уведомление, и распределение объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам по ГТП генерации осуществляется в соответствии с пп. 7.3.6 и 7.3.7 настоящего Регламента. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | КО для формирования регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности и определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности осуществляет расчет схемы прикрепления по регулируемым договорам.  Схема прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности включает в себя информацию обо всех регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности, сформированных на определенный период, а именно в отношении каждого регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности:   * + - * ГТП покупателя;       * одна или несколько ГТП продавца;       * почасовой объем поставки электрической энергии;       * месячный объем поставки мощности.   Порядок формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, а также ограничения, учитывающиеся при формировании схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, приведены в приложении 3 к настоящему Регламенту. | КО для формирования регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности и определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности осуществляет расчет схемы прикрепления по регулируемым договорам.  Схема прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности включает в себя информацию обо всех регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности, сформированных на определенный период, а именно в отношении каждого регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности:   * + - * ГТП покупателя;       * одна или несколько ГТП продавца;       * почасовой объем поставки электрической энергии;       * месячный объем поставки мощности.   Порядок формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, а также ограничения, учитывающиеся при формировании схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, приведены в приложении 3 к настоящему Регламенту.  Схема прикрепления по регулируемым договорам может формироваться либо на период регулирования (календарный год), либо в два этапа: на период с января по март и на период с апреля по декабрь. |
| **3.9** | Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:   * почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту); * величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту). | Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:   * почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту); * величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).   При этом в отношении расчетного периода – января почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту) и величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту), публикуются в течение 18 календарных дней с даты заключения регулируемых договоров на период регулирования (календарный год) либо на январь – март. |
| **4.2** | Не позднее 3-го рабочего дня месяца поставки КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 12 к настоящему Регламенту). | Не позднее 3-го рабочего дня месяца поставки КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 12 к настоящему Регламенту).  Регулируемые договоры на период регулирования (календарный год) либо на январь – март заключаются в течение 10 рабочих дней с даты утверждения схемы прикрепления Наблюдательным советом Совета рынка в случае, если на момент утверждения схемы прикрепления официально опубликованы исходные данные, используемые при расчете схемы прикрепления, которые включают в себя:   * + - * 1. тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам;         2. индикативные цены на электрическую энергию (мощность) для потребителей, покупающих электрическую энергию (мощность) по регулируемым договорам.   Если на момент утверждения схемы прикрепления указанные данные не были официально опубликованы, регулируемые договоры заключаются в течение 10 рабочих дней с даты официальной публикации указанных данных.  КО не позднее 8 рабочих дней с даты заключения регулируемых договоров на период регулирования (календарный год) либо на январь – март направляет ЦФР Реестр регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в электронном виде с ЭП (приложение 12 к настоящему Регламенту) за расчетный период – январь соответствующего года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 3** | 1. В срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1) КО определяет в отношении поставщиков электрической энергии и мощности, которые в соответствии с *Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) могут предоставлять финансовые гарантии, предельный объем поручительств, рассчитанный на месяц *m* для указанных поставщиков, с учетом зарегистрированных до окончания указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента периода (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) графиков поставки по двусторонним договорам. Указанная величина рассчитывается в соответствии с п. 1.1 настоящей Методики с учетом всех двусторонних договоров и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, уведомления на регистрацию графика поставки по которым были поданы до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) (за исключением двусторонних договоров с признаком модификации графика поставки и договоров, учет которых был прекращен), и увеличивается на величину НДС, действующего в отношении месяца *m* (с округлением до двух знаков после запятой).   Определенную в предыдущем абзаце величину предельного объема поручительств поставщиков на месяц *m* с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам КО в срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1):   * передает в ЦФР в составе подписанного электронной подписью (ЭП) Реестра предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в формате XML и в формате XLS; * публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в персональном отчете поставщиков, указанных выше (стандартная форма 1, указанная в приложении 5 к настоящему Регламенту). | 1. В срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1) (в отношении *m* – февраль не позднее 2 (второго) рабочего дня января) КО определяет в отношении поставщиков электрической энергии и мощности, которые в соответствии с *Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) могут предоставлять финансовые гарантии, предельный объем поручительств, рассчитанный на месяц *m* для указанных поставщиков, с учетом зарегистрированных до окончания указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента периода (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) графиков поставки по двусторонним договорам. Указанная величина рассчитывается в соответствии с п. 1.1 настоящей Методики с учетом всех двусторонних договоров и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, уведомления на регистрацию графика поставки по которым были поданы до окончания периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под *m* понимается месяц, в отношении которого направляется Реестр предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам) (за исключением двусторонних договоров с признаком модификации графика поставки и договоров, учет которых был прекращен), и увеличивается на величину НДС, действующего в отношении месяца *m* (с округлением до двух знаков после запятой).   Определенную в предыдущем абзаце величину предельного объема поручительств поставщиков на месяц *m* с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам КО в срок не позднее 2-го числа месяца (*m–*1) (в отношении *m* – февраль не позднее 2 (второго) рабочего дня января):   * передает в ЦФР в составе подписанного электронной подписью (ЭП) Реестра предельных объемов поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам в формате XML и в формате XLS; * публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в персональном отчете поставщиков, указанных выше (стандартная форма 1, указанная в приложении 5 к настоящему Регламенту). |
| **Приложение 4, п. 4** | 4. КО в срок не позднее 2-го числа месяца (m–1) в отношении всех ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления ГАЭС) рассчитывает величину суммарного объема поставки электрической энергии в месяце m по указанным в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента двусторонним договорам, графики поставки по которым были зарегистрированы и уведомления на регистрацию графиков поставки по договору были поданы в течение периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под m понимается месяц, в отношении которого рассчитывается величина суммарного объема поставки по двусторонним договорам, указанным в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента), или ранее, по следующей формуле:  … | 4. КО в срок не позднее 2-го числа месяца (*m*–1) (в отношении *m* – февраль не позднее 2 (второго) рабочего дня января) в отношении всех ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления ГАЭС) рассчитывает величину суммарного объема поставки электрической энергии в месяце m по указанным в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента двусторонним договорам, графики поставки по которым были зарегистрированы и уведомления на регистрацию графиков поставки по договору были поданы в течение периода, указанного в буллите 1 п. 6.4.1 настоящего Регламента (при этом под m понимается месяц, в отношении которого рассчитывается величина суммарного объема поставки по двусторонним договорам, указанным в подп. 2 п. 2.1 настоящего Регламента), или ранее, по следующей формуле:  … |
| **9.2** | КО по окончании расчетного периода предоставляет сторонам двусторонних договоров отчет по установленной форме по каждому двустороннему договору. Отчет представляется не позднее третьего рабочего дня месяца, следующего за отчетным, в электронной форме, удостоверенный ЭЦП. | КО по окончании расчетного периода предоставляет сторонам двусторонних договоров отчет по установленной форме по каждому двустороннему договору. Отчет представляется не позднее третьего рабочего дня месяца, следующего за отчетным, в электронной форме, удостоверенный ЭП.  В случае если в расчетном периоде – январе конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то КО предоставляет вышеуказанный отчет во внерегламентные сроки. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент регистрации и учета свободных договоров купли-продажи мощности (Приложение № 6.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.3** | КО не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, предоставляет сторонам двусторонних договоров отчет по форме приложения 2 к настоящему Регламенту, по каждому двустороннему договору и приложения 2а к настоящему Регламенту по всем заключенным двусторонним договорам. Отчет представляется в электронной форме, удостоверенный ЭП. | КО не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, предоставляет сторонам двусторонних договоров отчет по форме приложения 2 к настоящему Регламенту, по каждому двустороннему договору и приложения 2а к настоящему Регламенту по всем заключенным двусторонним договорам. Отчет представляется в электронной форме, удостоверенный ЭП.  В случае если в расчетном периоде – январе конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то КО предоставляет вышеуказанный отчет во внерегламентные сроки. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА**

**ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2** | Цели проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления участников оптового рынкаВ ходе конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления участников оптового рынка КО в соответствии с требованиями настоящего Регламента должен определить:Объемы планового почасового производства и потребления, разделенные на объемы, проданные (купленные) по регулируемым и свободным двусторонним договорам (в том числе по свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности), и на объемы, проданные (купленные) по равновесным ценам, для каждого часа операционных суток и для:  * каждого узла расчетной модели и каждого сечения поставки экспортно-импортных операций; * каждой группы точек поставки. В случае если группа точек поставки относится к нескольким узлам расчетной модели, в указанном объеме по отдельности определяются проданные (купленные) объемы электрической энергии, относимые к каждому узлу расчетной модели.  Равновесные цены для каждого часа и для каждого узла расчетной модели, а также для каждого сечения поставки экспортно-импортных операций.Плановое почасовое производство и потребление (торговый график) для:  * каждого узла расчетной модели и каждого сечения поставки экспортно-импортных операций; * каждой группы точек поставки.  Величину плановых почасовых нагрузочных потерь электроэнергии (мощности) в сетях, представленных в расчетной модели.Величину плановых почасовых нагрузочных потерь электроэнергии (мощности) в сетях ФСК, представленных в расчетной модели, с разделением по тарифным зонам. | Цели проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления участников оптового рынка2.1. В ходе конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления участников оптового рынка КО в соответствии с требованиями настоящего Регламента должен определить:Объемы планового почасового производства и потребления, разделенные на объемы, проданные (купленные) по регулируемым и свободным двусторонним договорам (в том числе по свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности), и на объемы, проданные (купленные) по равновесным ценам, для каждого часа операционных суток и для:  * каждого узла расчетной модели и каждого сечения поставки экспортно-импортных операций; * каждой группы точек поставки. В случае если группа точек поставки относится к нескольким узлам расчетной модели, в указанном объеме по отдельности определяются проданные (купленные) объемы электрической энергии, относимые к каждому узлу расчетной модели.  Равновесные цены для каждого часа и для каждого узла расчетной модели, а также для каждого сечения поставки экспортно-импортных операций.Плановое почасовое производство и потребление (торговый график) для:  * каждого узла расчетной модели и каждого сечения поставки экспортно-импортных операций; * каждой группы точек поставки.  Величину плановых почасовых нагрузочных потерь электроэнергии (мощности) в сетях, представленных в расчетной модели.Величину плановых почасовых нагрузочных потерь электроэнергии (мощности) в сетях ФСК, представленных в расчетной модели, с разделением по тарифным зонам. 2.2. В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО проводит все действия, установленные настоящим Регламентом, без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам. |
| **7** | Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участия7.1 Перечень информации … | Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участия В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. 7.1 Перечень информации … |
| **Приложение 1, п. 1.1,**  **подп. «g»** | Величина Тээ для данного месяца *m* определяется в отношении ГТП генерации (в том числе ГТП ГЭС/ГАЭС) следующим образом:  g1) в случае если выполнено каждое из следующих условий:   * правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов устанавливает на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*, регулируемую (-ые) цену (-ы) (тариф (-ы)) на электрическую энергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), соответствующего (-их) перечню (-ям) единиц генерирующего оборудования, хотя бы одна из которых в соответствии с имеющейся у КО по состоянию на первое число месяца *m* регистрационной информацией, определенной *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*), отнесена к рассматриваемой ГТП генерации.   В случае если в отношении временного периода, включающего месяц *m*, указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждены регулируемые цены (тарифы) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении каскада (-ов) ГЭС, КО применяет указанные регулируемые цены (тарифы) при определении величины Тээ (за исключением ГТП ГАЭС) в соответствии с данным подпунктом для ГТП генерации ГЭС, отнесенных к соответствующему каскаду (-ам) ГЭС в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации, утвержденном в отношении временного периода, включающего месяц *m*;   * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов был официально опубликован по состоянию на дату за 5 (пять) рабочих дней до окончания месяца, предшествующего месяцу *m*; * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов вступает в силу не позднее первого числа месяца *m*,   то величина Тээ принимается равной регулируемой цене (тарифу) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденной указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении временного периода, включающего месяц *m*, для указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов). В случае если указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов) было утверждено более одного значения рассматриваемой регулируемой цены (тарифа) на электроэнергию, то величина Тээ определяется с учетом математического округления до 11 знаков после запятой как:    где  [руб./МВт∙ч] – регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденная указанным правовым актом федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении генерирующего объекта *g* на временной период, включающий первое число месяца *m*;  [МВт∙ч] – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *b*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *g* – соответствующий перечню единиц генерирующего оборудования генерирующий объект, который включает в себя хотя бы одну единицу генерирующего оборудования, отнесенную к ГТП генерации *q* по состоянию на первое число месяца *m* в соответствии с определенной *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*) регистрационной информацией, и в отношении которого на временной период, включающий соответствующие операционные сутки месяца *m*, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждена регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам;  *b* – единица генерирующего оборудования;  *q* – ГТП генерации, в отношении которой участник оптового рынка в установленном порядке получил право на участие в торговле электрической энергией и мощностью;  *m* – рассматриваемый расчетный период.  g2) в случае если в соответствии с п. «g.1» данного подпункта настоящего Регламента величина Тээ не была определена для рассматриваемой ГТП генерации, то она принимается равной величине, определенной по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m* в соответствии с алгоритмом, указанным в п. «g1» данного подпункта настоящего Регламента, действовавшим по состоянию на дату 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m*;  g3) в случае если в соответствии с п. «g.1» и п. «g.2» данного подпункта настоящего Регламента величина Тээ не была определена для рассматриваемой ГТП генерации,  то величина Тээ принимается равной величине , определенной по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m,* в соответствии с п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), действовавшим по состоянию на дату 1 декабря года, предшествующего году, включающему рассматриваемый расчетный период;  g4) в случае если в соответствии с пунктами «g.1», «g.2» и «g.3» данного подпункта настоящего Регламента величина Тээ не была определена для рассматриваемой ГТП генерации, то величина Тээ принимается равной минимальной из отличных от нуля величин , определенных по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m,* в соответствии с п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), действовавшим по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m*, для ГТП электростанций, тип генерирующего оборудования которых ((ГЭС, ГАЭС), ТЭС, АЭС) соответствует типу генерирующего оборудования, включенного в данную ГТП (для ГТП, включающей генерирующее оборудование, отнесенное к иному типу, используется величина, определенная для генерирующего оборудования типа ГЭС), в соответствующей ценовой зоне оптового рынка в соответствии с Реестром субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m*.  Для ГТП генерации при расчете стоимости электроэнергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед согласно *Регламенту расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за данный расчетный период и при расчете объемов, инициатив и стоимости отклонений согласно *Регламенту расчета объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за данный расчетный период применяется значение величины Тээ, определенное в соответствии с данным подпунктом в отношении рассматриваемого месяца *m*. | Величина Тээ для данного месяца *m* определяется в отношении ГТП генерации (в том числе ГТП ГЭС/ГАЭС) следующим образом:  g1) в случае если выполнено каждое из следующих условий:   * правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов устанавливает на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*, регулируемую (-ые) цену (-ы) (тариф (-ы)) на электрическую энергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), соответствующего (-их) перечню (-ям) единиц генерирующего оборудования, хотя бы одна из которых в соответствии с имеющейся у КО по состоянию на первое число месяца *m* регистрационной информацией, определенной *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*), отнесена к рассматриваемой ГТП генерации.   В случае если в отношении временного периода, включающего месяц *m*, указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждены регулируемые цены (тарифы) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении каскада (-ов) ГЭС, КО применяет указанные регулируемые цены (тарифы) при определении величины Тээ (за исключением ГТП ГАЭС) в соответствии с данным подпунктом для ГТП генерации ГЭС, отнесенных к соответствующему каскаду (-ам) ГЭС в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации, утвержденном в отношении временного периода, включающего месяц *m*;   * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов был официально опубликован по состоянию на дату за 5 (пять) рабочих дней до окончания месяца, предшествующего месяцу *m*; * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов вступает в силу не позднее первого числа месяца *m*,   то величина Тээ принимается равной регулируемой цене (тарифу) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденной указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении временного периода, включающего месяц *m*, для указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов). В случае если указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов) было утверждено более одного значения рассматриваемой регулируемой цены (тарифа) на электроэнергию, то величина Тээ определяется с учетом математического округления до 11 знаков после запятой как:    где  [руб./МВт∙ч] – регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденная указанным правовым актом федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении генерирующего объекта *g* на временной период, включающий первое число месяца *m*;  [МВт∙ч] – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *b*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *g* – соответствующий перечню единиц генерирующего оборудования генерирующий объект, который включает в себя хотя бы одну единицу генерирующего оборудования, отнесенную к ГТП генерации *q* по состоянию на первое число месяца *m* в соответствии с определенной *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*) регистрационной информацией, и в отношении которого на временной период, включающий соответствующие операционные сутки месяца *m*, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждена регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам;  *b* – единица генерирующего оборудования;  *q* – ГТП генерации, в отношении которой участник оптового рынка в установленном порядке получил право на участие в торговле электрической энергией и мощностью;  *m* – рассматриваемый расчетный период.  g2) в случае если в соответствии с п. «g.1» данного подпункта настоящего Регламента величина Тээ не была определена для рассматриваемой ГТП генерации, то она принимается равной величине, определенной по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m* в соответствии с алгоритмом, указанным в п. «g1» данного подпункта настоящего Регламента, действовавшим по состоянию на дату 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m*;  g3) в случае если в соответствии с п. «g.1» и п. «g.2» данного подпункта настоящего Регламента величина Тээ не была определена для рассматриваемой ГТП генерации,  то величина Тээ принимается равной величине , определенной по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m,* в соответствии с п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), действовавшим по состоянию на дату 1 декабря года, предшествующего году, включающему рассматриваемый расчетный период;  g4) в случае если в соответствии с пунктами «g.1», «g.2» и «g.3» данного подпункта настоящего Регламента величина Тээ не была определена для рассматриваемой ГТП генерации, то величина Тээ принимается равной минимальной из отличных от нуля величин , определенных по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m,* в соответствии с п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), действовавшим по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m*, для ГТП электростанций, тип генерирующего оборудования которых ((ГЭС, ГАЭС), ТЭС, АЭС) соответствует типу генерирующего оборудования, включенного в данную ГТП (для ГТП, включающей генерирующее оборудование, отнесенное к иному типу, используется величина, определенная для генерирующего оборудования типа ГЭС), в соответствующей ценовой зоне оптового рынка в соответствии с Реестром субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) по состоянию на 1 декабря года, предшествующего году, включающему месяц *m*.  Для ГТП генерации при расчете стоимости электроэнергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед согласно *Регламенту расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за данный расчетный период и при расчете объемов, инициатив и стоимости отклонений согласно *Регламенту расчета объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за данный расчетный период применяется значение величины Тээ, определенное в соответствии с данным подпунктом в отношении рассматриваемого месяца *m*.  При этом в течение периода с торговых суток *X*+1 по торговые сутки 30 января (включительно) при проведении расчетов для ГТП генерации в соответствии с настоящим Регламентом, *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значение величины *Тээ*, рассчитываемое КО в соответствии с настоящим пунктом (подпунктом «g» п. 1.1 приложения 1 к настоящему Регламенту), определяется без учета требований по срокам публикации и вступления в силу правового (-ых) акта (-ов) ФАС России, который (-ые) утверждает (-ют) регулируемые цены (тарифы) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам. *X* – дата заключения регулируемых договоров на год, к которому относится расчетный месяц – январь.  При осуществлении расчетов для ГТП генерации, проводимых после даты вступления в силу схемы прикрепления по регулируемым договорам в соответствии с *Регламентом расчета объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за январь значение величины Тээ, рассчитываемое КО в соответствии с настоящим пунктом (подпунктом «g» п. 1.1 приложения 1 к настоящему Регламенту), определяется без учета требований по указанным в данном пункте срокам публикации и вступления в силу правового (-ых) акта (-ов) ФАС России, который (-ые) утверждает (-ют) регулируемые цены (тарифы) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.4** | **Добавить пункт** | **Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в расчетном периоде – январе**  В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.  В случае если по состоянию на 28 декабря года (*y-1*) в отношении ГТП генерации, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка, отсутствуют утвержденные ФАС России и официально опубликованные регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию на год *y*, то в расчетном периоде – январе при проведении ежесуточных расчетов в соответствии с настоящим Регламентом в отношении таких ГТП генерации КО применяются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, утвержденные ФАС России на декабрь года (*y-1*) (при этом в случае официального опубликования и утверждения ФАС России регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на год *y* в отношении поставщиков, функционирующих на территории неценовых зон оптового рынка, в течение указанного периода такие регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию могут быть применены при проведении указанных ежесуточных расчетов при готовности технологических систем КО).  После заключения регулируемых договоров на год, к которому относится расчетный месяц – январь, КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом с учетом информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам и об утвержденных ФАС России регулируемых ценах (тарифах) на электрическую энергию на год *y* в отношении операционных суток, для которых ранее расчеты выполнялись без использования указанной 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) |
| **2.5.1** | Платежи проводятся в рабочие дни в соответствии с порядком обмена документами и информацией, предусмотренным приложением 54 к настоящему Регламенту. При этом участникам оптового рынка, ФСК, СО в целях проведения платежей в соответствующий рабочий день необходимо обеспечить наличие денежных средств на основном счете, открытом в уполномоченной кредитной организации в целях проведения расчетов на оптовом рынке, в случае, если рабочий день является:  датой платежа 21-е число месяца – до 17 часов 00 минут по московскому времени;  датой платежа 14, 25 или 28-е число месяца – до 16 часов 30 минут по московскому времени;  в иные рабочие дни при наличии неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств на оптовом рынке – до 16 часов 00 минут по московскому времени, а также в предпраздничные дни – до 15 часов 00 минут по московскому времени.  … | Платежи проводятся в рабочие дни в соответствии с порядком обмена документами и информацией, предусмотренным приложением 54 к настоящему Регламенту. При этом участникам оптового рынка, ФСК, СО в целях проведения платежей в соответствующий рабочий день необходимо обеспечить наличие денежных средств на основном счете, открытом в уполномоченной кредитной организации в целях проведения расчетов на оптовом рынке, в случае, если рабочий день является:  датой платежа 21-е число месяца – до 17 часов 00 минут по московскому времени;  датой платежа 14, 25 или 28-е число месяца – до 16 часов 30 минут по московскому времени;  в иные рабочие дни при наличии неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств на оптовом рынке – до 16 часов 00 минут по московскому времени, в предпраздничные дни – до 15 часов 00 минут по московскому времени, а также в последний рабочий день декабря – до 12 часов 00 минут по московскому времени.  … |
| **4.2** | Покупатель обязан осуществить авансовую оплату электрической энергии по заключенным им договорам купли-продажи на РСВ 14-го и 28-го числа каждого месяца (даты платежей на рынке на сутки вперед) в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом (пункт 4.3.3).  Период, к которому относятся данные, используемые для определения суммы авансового платежа:   * + - 14-му числу соответствует период – с 1-го по 9-е число текущего расчетного периода;     - 28-му числу соответствует период – с 10-го по 23-е число текущего расчетного периода.   Также покупатель обязан произвести окончательный расчет за электрическую энергию по итогам расчетного периода по заключенным им договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ 21-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом (пункт 4.3.9).  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | Покупатель обязан осуществить авансовую оплату электрической энергии по заключенным им договорам купли-продажи на РСВ 14-го и 28-го числа каждого месяца (даты платежей на рынке на сутки вперед) в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом (пункт 4.3.3).  Период, к которому относятся данные, используемые для определения суммы авансового платежа:   * + - 14-му числу соответствует период – с 1-го по 9-е число текущего расчетного периода;     - 28-му числу соответствует период – с 10-го по 23-е число текущего расчетного периода.   В отношении расчетного месяца *m* = январь датой платежа по авансовым обязательствам за период с 1 по 9 января является 21 января.  Также покупатель обязан произвести окончательный расчет за электрическую энергию по итогам расчетного периода по заключенным им договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ 21-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом (пункт 4.3.9).  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **4.3.3.3** | **Добавить пункт** | **Особенности расчета авансовых обязательств/требований на РСВ в январе**  В случае если по состоянию на 31 декабря года, предшествующего году, к которому относится расчетный месяца *m* = январь, не заключены регулируемые договоры на расчетный период либо на январь – март года, к которому относится расчетный период, то расчет обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за периоды с 1 по 9 января и с 10 по 23 января осуществляется в соответствии с алгоритмом, установленным пунктом 4.3.3 настоящего Регламента, исходя из величины предварительной стоимости электрической энергии по договорам купли-продажи / комиссии по результатам конкурентного отбора на РСВ, определенной в п. 4.3.2 настоящего Регламента, сниженной на 30 % от величины исходных значений для суток (сниженной на 90 % от величины исходных значений для суток в отношении ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления ГАЭС), расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в подп. 3 пункта 5 приложения 3 к *Регламенту регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также в отношении ГТП экспорта, расположенных на территории Республики Северная Осетия – Алания), в которые конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, а также для всех суток, в которые конкурентный отбор на РСВ проводился с использованием информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, при наличии на момент проведения конкурентного отбора на РСВ вступившей в силу схемы прикрепления по регулируемым договорам, а также при условии готовности технологических систем.  Если дата заключения регулируемых договоров на год, к которому относится расчетный месяц январь, приходится на период с 1 по 9 января, либо с 10 по 23 января, то при расчете авансовых обязательств по договорам купли-продажи на РСВ для данного периода количество операционных суток, в которые конкурентный отбор на РСВ проводился с использованием информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам и в отношении которых производится указанное снижение предварительной стоимости, не может превышать двух.  При этом в случае, если дата заключения договоров РД приходится на период с 1 по 9 января, то при расчете авансовых обязательств за период с 10 по 23 января снижение величины предварительной стоимости электрической энергии по договорам купли-продажи / комиссии по результатам конкурентного отбора на РСВ, предусмотренное настоящим пунктом, не производится. |
| **4.4.1** | 4.4.1. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту).  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11б и 11в к настоящему Регламенту соответственно) и аналитические отчеты по обязательствам/требованиям на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11.9 и 11.10 к настоящему Регламенту соответственно).  Не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным, КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 11д к данному Регламенту.  … | 4.4.1. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11б и 11в к настоящему Регламенту соответственно) и аналитические отчеты по обязательствам/требованиям на РСВ за расчетный период (по формам, указанным в приложениях 11.9 и 11.10 к настоящему Регламенту соответственно).  Не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчет о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 11д к данному Регламенту.  … |
| **4.4.2** | **4.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  9-го и 23-го числа расчетного месяца КО формирует реестры обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (приложения 11.1, 11.2 к настоящему Регламенту), и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к настоящему Регламенту) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Формирование и передача КО ЦФР реестров обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, а также Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ, за расчетный период и Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период ЦФР строит соответственно авансовую и фактическую матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.1 к настоящему Регламенту. По авансовой и фактической матрицам прикреплений формируются платежные обязательства, методика формирования которых приведена в приложении 53.2 к настоящему Регламенту.  В случае изменения величины авансовых платежей участников оптового рынка вследствие возникновения события, указанного в п. 4.3.3.2 настоящего Регламента,КО повторно формирует Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента за период *ti* (*i* = 1, 2), и передает его в ЦФР (в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора).  При повторном получении реестра после проведения платежей в соответствующую дату платежа ЦФР учитывает его при формировании фактических матричных платежных обязательств в соответствии с приложением 53.2 настоящего Регламента.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца *m* КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора по форме приложения 45 к настоящему Регламенту Реестр участников оптового рынка, осуществляющих торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке только с использованием ГТП потребления, в котором указываются участники оптового рынка, имеющие по состоянию на 1-е число месяца *m* право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении только ГТП потребления, при этом не имеющих указанного права в отношении ГТП генерации/экспорта/импорта, полученного в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.* | **4.4.2. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  9-го и 23-го числа расчетного месяца КО формирует реестры обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (приложения 11.1, 11.2 к настоящему Регламенту), и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. В отношении расчетного периода = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Также не позднее седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее восьмого календарного дня января), КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за расчетный период участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к настоящему Регламенту) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Формирование и передача КО ЦФР реестров обязательств/ требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период, а также Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ, за расчетный период и Реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за расчетный период ЦФР строит соответственно авансовую и фактическую матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.1 к настоящему Регламенту. По авансовой и фактической матрицам прикреплений формируются платежные обязательства, методика формирования которых приведена в приложении 53.2 к настоящему Регламенту.  В случае изменения величины авансовых платежей участников оптового рынка вследствие возникновения события, указанного в п. 4.3.3.2 настоящего Регламента,КО повторно формирует Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ участников оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента за период *ti* (*i* = 1, 2), и передает его в ЦФР (в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора).  При повторном получении реестра после проведения платежей в соответствующую дату платежа ЦФР учитывает его при формировании фактических матричных платежных обязательств в соответствии с приложением 53.2 настоящего Регламента.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца *m* КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора по форме приложения 45 к настоящему Регламенту Реестр участников оптового рынка, осуществляющих торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке только с использованием ГТП потребления, в котором указываются участники оптового рынка, имеющие по состоянию на 1-е число месяца *m* право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении только ГТП потребления, при этом не имеющих указанного права в отношении ГТП генерации/экспорта/импорта, полученного в порядке, установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.* |
| **6.1.2** | …  Датами платежей *d* по авансовым обязательствам являются 14, 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.  … | …  Датами платежей *d* по авансовым обязательствам являются 14, 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  В отношении расчетного месяца *m* = январь датой платежа по авансовым обязательствам является 28 января.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.  … |
| **6.1.3** | **а) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* (, где  – множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, определенное в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:  ,  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* () участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, определенное в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p*.  … | **а) Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,** отнесенного к ГТП генерации *p* (, где  – множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, определенное в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:  .  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1);  – объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории с целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* () участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета авансовых обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП генерации *p* участников оптового рынка, определенное в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации в отношении генерирующего объекта (электростанции), включающего ГТП генерации *p.*  … |
| **6.1.5** | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки.  …  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  … | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки.  …  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  ... |
| **6.1.6** | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже.  …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей d (приложение 40 настоящего Регламента).  … | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 91 настоящего Регламента), в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период, с учетом особенностей, описанных ниже.  …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей d (приложение 40 настоящего Регламента).  … |
| **7.2** | Расчет итоговых финансовых обязательств/требований по оплате электрической энергии (мощности), купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, договорам комиссии НЦЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, проводится после получения информации о скорректированном фактическом объеме потребления электроэнергии (мощности) участниками оптового рынка, расположенными на территории соответствующей неценовой зоны *z*, согласно Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящему Регламенту, *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | Расчет итоговых финансовых обязательств/требований по оплате электрической энергии (мощности), купленной/проданной по договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, договорам комиссии НЦЗ, четырехсторонним договорам купли-продажи мощности, проводится после получения информации о скорректированном фактическом объеме потребления электроэнергии (мощности) участниками оптового рынка, расположенными на территории соответствующей неценовой зоны *z*, согласно Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, настоящему Регламенту, *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для расчета фактических обязательств/требований по соответствующим договорам в отношении расчетного месяца *m* = январь КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января. |
| **7.3** | …  Цены (тарифы) , ,  определяются в соответствии с п. 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  Цены (тарифы) ,, определяются в соответствии с п. 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  Цены (тарифы) , ,  определяются в соответствии с п. 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В отношении расчетного месяца *m* = январь при расчете авансовых обязательств/требований применяются соответствующие тарифы / индикативные цены, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта, действующие в отношении месяца *m*–1 = декабрь предшествующего года*.*  В отношении станций, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 января, при условии наличия на 1 (первый) рабочий день расчетного периода *m* = январь утвержденных ФАС России и вступивших в силу в установленном порядке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, при расчете авансовых обязательств/требований применяются соответствующие тарифы за расчетный период *m* = январь.  …  Цены (тарифы) ,, определяются в соответствии с п. 9 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В отношении расчетного месяца *m* = январь при расчете авансовых обязательств/требований применяются соответствующие тарифы / индикативные цены, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, поставляемую в электроэнергетические системы иностранных государств и приобретаемую у них в целях экспорта или импорта, действующие в отношении месяца *m*–1 = декабрь предшествующего года*.*  В отношении станций, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 января, при условии наличия на 1 (первый) рабочий день расчетного периода *m* = январь утвержденных ФАС России и вступивших в силу в установленном порядке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, при расчете авансовых обязательств/требований применяются соответствующие тарифы за расчетный период *m* = январь. |
| **7.6** | Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  Не позднее 8-го числа расчетного периода КО в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности.  КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора авансовые обязательства за электроэнергию/мощность по участникам оптового рынка (приложения 38.12, 38.14 к настоящему Регламенту).  …  Не позднее 8-го числа расчетного периода КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ на даты платежей (14, 28-е числа расчетного месяца) по формам приложения 38.12а к настоящему Регламенту. В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые реестры.  … | Не позднее третьего числа расчетного месяца *m* ЦФР в соответствии с порядком, указанным в приложении 46а к настоящему Регламенту, формирует Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период m, и направляет указанный реестр в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  Не позднее 8-го числа расчетного периода (в отношении расчетного периода = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) КО в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности.  КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора авансовые обязательства за электроэнергию/мощность по участникам оптового рынка (приложения 38.12, 38.14 к настоящему Регламенту).  …  Не позднее 8-го числа расчетного периода (в отношении расчетного периода = январь не позднее 1 (первого) рабочего дня года) КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ на даты платежей (14, 28-е числа расчетного месяца) по формам приложения 38.12а к настоящему Регламенту. В случае если стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равна нулю или не определена, такой договор не включается в передаваемые реестры.  … |
| **10.1** | **Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  В целях определения предельного уровня цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках по нерегулируемым ценам, КО в соответствии с Правилами оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее по тексту настоящего раздела – Правила определения нерегулируемых цен) рассчитывает и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:  …  В случае получения права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* другим участником оптового рынка в расчетном периоде *m* по отношению к расчетным периодам *m*-1 и *m*-2 без изменения кода ГТП *q*, участник оптового рынка, получивший право на участие в торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по ГТП *q* в расчетном месяце *m,* соглашается с тем, что данные по ГТП потребления *q* за периоды *m*-1 и *m*-2 применяются в расчетах периода *m.*  Применение данных по штрафам, рассчитанным КО в расчетном периоде *m*-1 по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня и данных по штрафам, рассчитанным КО в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, осуществляется с учетом особенностей, указанных в п. 10.5 настоящего Регламента.  Для групп точек поставки участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящихся в одном субъекте РФ, публикуемые составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и иные параметры, рассчитанные в соответствии с подпунктами 1, 3.3, 3.4 пункта 10.8 настоящего Регламента, определяемые в соответствии с настоящим регламентом, рассчитываются как средневзвешенные величины по группам точек поставки участника оптового рынка.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода.  Гарантирующие поставщики и КО выполняют предусмотренные настоящим Регламентом действия в сроки, установленные настоящим Регламентом, только в случае, если иные сроки не установлены приложением № 20 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:  … | **Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  В целях определения предельного уровня цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках по нерегулируемым ценам, КО в соответствии с Правилами оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее по тексту настоящего раздела – Правила определения нерегулируемых цен) рассчитывает и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:  …  В случае получения права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* другим участником оптового рынка в расчетном периоде *m* по отношению к расчетным периодам *m*-1 и *m*-2 без изменения кода ГТП *q*, участник оптового рынка, получивший право на участие в торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности по ГТП *q* в расчетном месяце *m,* соглашается с тем, что данные по ГТП потребления *q* за периоды *m*-1 и *m*-2 применяются в расчетах периода *m.*  Применение данных по штрафам, рассчитанным КО в расчетном периоде *m*-1 по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и договорам КОМ для перечня и данных по штрафам, рассчитанным КО в месяце *m* по ДПМ ВИЭ, осуществляется с учетом особенностей, указанных в п. 10.5 настоящего Регламента.  Для групп точек поставки участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящихся в одном субъекте РФ, публикуемые составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и иные параметры, рассчитанные в соответствии с подпунктами 1, 3.3, 3.4 пункта 10.8 настоящего Регламента, определяемые в соответствии с настоящим регламентом, рассчитываются как средневзвешенные величины по группам точек поставки участника оптового рынка.  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода.  Гарантирующие поставщики и КО выполняют предусмотренные настоящим Регламентом действия в сроки, установленные настоящим Регламентом, только в случае, если иные сроки не установлены приложением № 20 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:  … |
| **11.1.2** | Участник оптового рынка и ФСК обязаны осуществить оплату услуги КО 14, 21 и 28-го числа каждого месяца (даты платежей за услугу КО) в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датами авансовых платежей являются 14-е, 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | Участник оптового рынка и ФСК обязаны осуществить оплату услуги КО 14, 21 и 28-го числа каждого месяца (даты платежей за услугу КО) в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Датами авансовых платежей являются 14-е, 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В отношении расчетного периода *m* = январь датами авансовых платежей являются 21 января и 28 января.  В отношении расчетного месяца = январь расчет авансовых обязательств за услугу КО за период с 1 по 10 января производится исходя из действовавшего на декабрь предыдущего года тарифа на услуги Коммерческого оператора.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **11.1.4** | **Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов за услугу КО**  Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет каждому участнику оптового рынка и ФСК счет на оплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 1 к настоящему Регламенту. В порядке, определенном параграфом 7 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, КО формирует и направляет участнику оптового рынка и ФСК акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между КО и участником оптового рынка, ФСК по формам, указанным в приложениях 3, 4 к настоящему Регламенту соответственно, и счет-фактуру. | **Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов за услугу КО**  Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту.  В расчетном месяце = январь в отношении авансовых обязательств за период с 1 по 10 января КО выставляет и передает участникам оптового рынка и ФСК счета на предоплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 12 к настоящему Регламенту не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет каждому участнику оптового рынка и ФСК счет на оплату услуги КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 1 к настоящему Регламенту. В порядке, определенном параграфом 7 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, КО формирует и направляет участнику оптового рынка и ФСК акт об оказании услуги, акт сверки расчетов между КО и участником оптового рынка, ФСК по формам, указанным в приложениях 3, 4 к настоящему Регламенту соответственно, и счет-фактуру. |
| **11.1.5** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за услугу КО Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр авансовых обязательств по оплате услуги КО за расчетный период (приложение 28.1 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  Не позднее 17-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр обязательств по доплате (возврату) денежных средств за услугу КО за расчетный период (приложение 28.2 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за услугу КО Не позднее 10-го и не позднее 24-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр авансовых обязательств по оплате услуги КО за расчетный период (приложение 28.1 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора.  В расчетном месяце = январь в отношении авансовых обязательств за период с 1 по 10 января КО формирует Реестр авансовых обязательств по оплате услуги КО за расчетный период (приложение 28.1 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа.  Не позднее 17-го числа расчетного месяца КО формирует Реестр обязательств по доплате (возврату) денежных средств за услугу КО за расчетный период (приложение 28.2 к настоящему Регламенту) и передает его в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. |
| **11.2.2** | Участник оптового рынка и ФСК обязаны осуществить оплату комплексной услуги ЦФР 14, 21 и 28-го числа каждого месяца (даты платежей за комплексную услугу ЦФР) в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  СО обязан осуществить оплату комплексной услуги ЦФР 21-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере, утвержденном Наблюдательным советом Совета рынка.  Датами авансовых платежей являются 14-е, 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | Участник оптового рынка и ФСК обязаны осуществить оплату комплексной услуги ЦФР 14, 21 и 28-го числа каждого месяца (даты платежей за комплексную услугу ЦФР) в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  СО обязан осуществить оплату комплексной услуги ЦФР 21-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере, утвержденном Наблюдательным советом Совета рынка.  Датами авансовых платежей являются 14-е, 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В отношении расчетного периода *m* = январь датами авансовых платежей являются 21 января и 28 января.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **11.4.2** | Участники оптового рынка обязаны осуществить оплату услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики 14-го числа месяца (дата платежа за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики), следующего за расчетным, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. | Участники оптового рынка обязаны осуществить оплату услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики 14-го числа месяца (в расчетном периоде = январь – 21 января) (дата платежа за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики), следующего за расчетным, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.  Платежи проводятся в указанную дату платежа, если она является рабочим днем, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа. |
| **11.4.4** | **Порядок взаимодействия СО, участников оптового рынка, ЦФР и уполномоченной кредитной организации при проведении расчетов за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  Не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, СО направляет участникам оптового рынка акты об оказании услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и счета-фактуры.  Не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, СО формирует по участникам оптового рынка, отнесенным к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, и передает ЦФР итоговый реестр обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за расчетный период. При наличии у СО обязательств по возврату денежных средств участникам оптового рынка за определенный расчетный период, а также при проведении СО корректировок расчетов за определенный расчетный период СО дополнительно передает ЦФР реестр обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за данный расчетный период, содержащий результаты проведенных корректировок расчетов. Вышеуказанные документы СО передает ЦФР в электронном виде с использованием ЭП.  В соответствии с полученным от СО итоговым реестром обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за расчетный период ЦФР в дату платежа включает в Сводный реестр платежей суммы обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает его в уполномоченную кредитную организацию.  … | **Порядок взаимодействия СО, участников оптового рынка, ЦФР и уполномоченной кредитной организации при проведении расчетов за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  Не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее 3 (третьего) рабочего дня января), СО направляет участникам оптового рынка акты об оказании услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики и счета-фактуры.  Не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца = декабрь не позднее 3 (третьего) рабочего дня января), СО формирует по участникам оптового рынка, отнесенным к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, и передает ЦФР итоговый реестр обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за расчетный период. При наличии у СО обязательств по возврату денежных средств участникам оптового рынка за определенный расчетный период, а также при проведении СО корректировок расчетов за определенный расчетный период СО дополнительно передает ЦФР реестр обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за данный расчетный период, содержащий результаты проведенных корректировок расчетов. Вышеуказанные документы СО передает ЦФР в электронном виде с использованием ЭП.  В соответствии с полученным от СО итоговым реестром обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики за расчетный период ЦФР в дату платежа включает в Сводный реестр платежей суммы обязательств по оплате услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает его в уполномоченную кредитную организацию.  … |
| **13.1.2** | …  Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.  … | …  Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В отношении расчетного периода = январь датой авансовых платежей *d* является 28 января.  Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.  … |
| **13.1.3.1** | Величина предварительных авансовых обязательств в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам КОМ рассчитывается следующим образом:  .  …  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, определенный в соответствии с п. 8.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств ФСК в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f*, отнесенного к ценовой зоне *z,* по договорам КОМ в целях компенсации потерь, определенный в соответствии с п. 8.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента. При этом в году поставки *Х*, в отношении которого конкурентный отбор мощности проводился в году *Х*–1, для расчета авансовых обязательств/требований  = 1;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  …  б) Величина предварительных авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации рассчитывается следующим образом (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом):  ,  где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина .  При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований величины и не рассчитываются и не учитываются.  Для ГТП генерации (где – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172) (далее – Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя) для предварительных авансовых обязательств/требований .  – цена мощности, определенная по итогам КОМ на год *Х* в ценовой зоне *z* на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент индексации, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в целях расчета авансовых обязательств/требований за месяц *m*;  …. | Величина предварительных авансовых обязательств в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам КОМ рассчитывается следующим образом:  …  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце m в ценовой зоне z по договорам КОМ, определенный в соответствии с п. 8.6 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств ФСК в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f*, отнесенного к ценовой зоне *z,* по договорам КОМ в целях компенсации потерь, определенный в соответствии с п. 8.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента. При этом в году поставки *Х*, в отношении которого конкурентный отбор мощности проводился в году *Х*–1, для расчета авансовых обязательств/требований  = 1.  При расчете  в соответствии с пунктом 13.1.4.2 настоящего Регламента в целях расчета авансовых обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь коэффициент индексации определяется равным , где  – коэффициент индексации, определенный в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, для года *X*–1, где *X* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется = 1).  …  б) Величина предварительных авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации рассчитывается следующим образом (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом):  где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина .  При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований величины и не рассчитываются и не учитываются.  При расчете  в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в целях расчета авансовых обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь коэффициент индексации определяется равным, где  – коэффициент индексации, определенный в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, для года *X*–1, где *X* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;  При этом в целях определения  для предварительных авансовых обязательств/требований за месяц *m* = январь в отсутствие у КО по состоянию на 1 (первый) рабочий день года информации о значении величины составляющей цены на мощность, определенной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов в отношении ГТП генерации *p* , для месяца поставки мощности *m* = январь для расчета авансовых обязательств/требований за расчетный период – январь  определяется равной cid:image010.png@01D68D13.7680B5D0, где cid:image010.png@01D68D13.7680B5D0 – составляющая цены на мощность, определенная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов для месяца *m-1* = декабрь предшествующего года.  Для ГТП генерации (где – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном решением Правительства Российской Федерации, указанным в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172) (далее – Перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя) для предварительных авансовых обязательств/требований ..  – цена мощности, определенная по итогам КОМ на год *Х* в ценовой зоне *z* на основе Реестра результатов КОМ для осуществления расчетов на оптовом рынке в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент индексации, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в целях расчета авансовых обязательств/требований за месяц *m* (в отношение расчетного месяца *m* = январь коэффициент индексации определяется равным, где  – коэффициент индексации, определенный в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента, для года *X*–1, где *X* – год, которому принадлежит расчетный период *m*;);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется = 1).  … |
| **13.1.3.4** | Совокупная величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации рассчитывается следующим образом:  ,  где – множество ГТП генерации, в отношении которых в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на расчетный месяц *m*, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указано ненулевое значение мощности, отобранной по результатам КОМ НГО;  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина ;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), определенный в соответствии с п. 9.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  … | Совокупная величина авансовых требований участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) в отношении ГТП генерации рассчитывается следующим образом:  где – множество ГТП генерации, в отношении которых в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на расчетный месяц *m*, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указано ненулевое значение мощности, отобранной по результатам КОМ НГО;  где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ГТП генерации *p*, в отношении которой для месяца *m* определена величина ;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по покупке мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), определенный в соответствии с п. 9.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1).  … |
| **13.1.4.1** | Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка в ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) рассчитывается по формуле:  ,  где , если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, а также для расчетного периода *m*, относящегося к 2016 году.  … | Для расчета фактических обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь по договорам, указанным в п. 13.1.1 настоящего Регламента, КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января.  Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка в ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) рассчитывается по формуле::  ,  где , если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, а также для расчетного периода *m*, относящегося к 2016 году.  … |
| **13.1.7** | КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 20 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  …  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  **…** | КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  …  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  … |
| **13.1.8** | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период.  Не позднее 29 сентября 2017 года КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) за расчетный период – сентябрь 2017 года.  Начиная с расчетного периода – октября 2017 года КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 57 настоящего Регламента).  … | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 92 настоящего Регламента) в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, за расчетный период  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 57 настоящего Регламента).  … |
| **15.2** | **…**  Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  … | **…**  Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В отношении расчетного периода *m* = январь датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 21 января и 28 января.  … |
| **15.3** | Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, рассчитывается по формуле: , где .  *g* – объект генерации, отнесенный к ГТП генерации *p*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований за мощность, поставленную в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная ФСТ России на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  … | Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность генерирующего объекта *g* по договору АЭС/ГЭС, покупаемую в ГТП потребления (экспорта) *q*, рассчитывается по формуле: , где .  *g* – объект генерации, отнесенный к ГТП генерации *p*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований за мощность, поставленную в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*. В отношении расчетного месяца *m* = январь, в случае если по состоянию на 1 (первый) рабочий день января цена на мощность  на период, включающий *m* = январь, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не установлена, КО определяет величину  в соответствии со следующей формулой:  ,  где  – цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основе установленного указанным органом исполнительной власти порядка, на период, включающий декабрь предшествующего года;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется = 1).  При этом в случае, если датой начала фактической поставки мощности по договору АЭС/ГЭС генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является 1 января года, то расчет авансовых обязательств/требований по договору АЭС/ГЭС в отношении этого генерирующего объекта *g* в январе не осуществляется.  … |
| **15.4** | Стоимость мощности генерирующего объекта *g* проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: ,, – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная ФСТ России на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  … | Стоимость мощности генерирующего объекта *g* проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: ,, – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* по договору АЭС/ГЭС, заключенному между поставщиком *i* и покупателем *j* (), от ГТП генерации в ГТП потребления (экспорта), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность генерирующего объекта *g* по договорам АЭС/ГЭС, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период, включающий месяц *m*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется =1).  Для расчета фактических обязательств/требований в отношении расчетного месяца *m* = январь по договорам АЭС/ГЭС КО применяет регулируемые цены (тарифы) и иные параметры, установленные соответствующими актами уполномоченного органа государственной власти, вступившими в силу не позднее 31 января. |
| **15.12** | КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные Реестры авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, на даты платежей *d* (приложения 84.1, 84.2).  … | КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные Реестры авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, на даты платежей *d* (приложения 84.1, 84.2).  … |
| **15.13** | Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d,* содержащий отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложение 84.3). | Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС на даты платежей *d,* содержащий отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС (приложение 84.3). |
| **20.3** | **…**  Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14-е и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  ... | **…**  Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14-е и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В отношении расчетного периода *m* = январь датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 21 января и 28 января.  … |
| **20.4** | Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): , – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  … | Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ в месяце *m*, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ в сроки, установленные разделом 7 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. В отношении расчетного месяца = январь  = .  … |
| **20.10** | Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число расчетного месяца (приложения 80.1 и 80.2 настоящего Регламента), содержащий значения предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, определенные в отношении расчетного месяца в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), но без учета изменений в отношении расчетного месяца таких предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, предусмотренных пунктом 5.2.6 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), которые будут отражены в Аналитическом отчете о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число месяца, следующего за расчетным.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 48.1, 48.2 настоящего Регламента).  … | Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее 3 (третьего) рабочего дня года) КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированный Аналитический отчет о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число расчетного месяца (приложения 80.1 и 80.2 настоящего Регламента), содержащий значения предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, определенные в отношении расчетного месяца в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), но без учета изменений в отношении расчетного месяца таких предварительно распределенных объемов мощности по ДПМ, предусмотренных пунктом 5.2.6 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), которые будут отражены в Аналитическом отчете о предварительном распределении объемов мощности по договорам о предоставлении мощности на 1-е число месяца, следующего за расчетным.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 48.1, 48.2 настоящего Регламента).  … |
| **20.11** | Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:   * реестры договоров о предоставлении мощности (приложения 80.3, 80.4 настоящего Регламента); * реестр дополнительных соглашений к ДПМ (приложение 93 настоящего Регламента); * реестр расторгнутых ДПМ (приложение 93а настоящего Регламента); * реестр (-ы) заключенных договоров о предоставлении мощности (приложение 80.5 настоящего Регламента).   …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, на даты платежей *d* (приложение 48.3 настоящего Регламента). | Не позднее 3 (третьего) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 3 (третьего) рабочего дня года) КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:   * реестры договоров о предоставлении мощности (приложения 80.3, 80.4 настоящего Регламента); * реестр дополнительных соглашений к ДПМ (приложение 93 настоящего Регламента); * реестр расторгнутых ДПМ (приложение 93а настоящего Регламента); * реестр (-ы) заключенных договоров о предоставлении мощности (приложение 80.5 настоящего Регламента).   ...  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты платежей d и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, на даты платежей *d* (приложение 48.3 настоящего Регламента). |
| **26.3** | …  Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14-е и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным.  … | …  Датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 14-е и 28-е числа расчетного месяца. Датой платежей по итоговым обязательствам/требованиям за мощность является 21-е число месяца, следующего за расчетным. В отношении расчетного периода *m* = январь датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 21 января и 28 января.  … |
| **26.4** | Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): , где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  … | Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное. В отношении расчетного месяца = январь .  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ является 1 января, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ в отношении такой ГТП генерации *p* в январе не осуществляется.  … |
| **26.11** | КО не позднее 10-го числа расчетного месяца направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  … | КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  … |
| **26.12** | Не позднее 10-го числа расчетного месяца КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).  … | Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).  ... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.1** | Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка i по продаже мощности в расчетном месяце m (за исключением гидроэлектростанций в декабре, m = 12) в ценовой зоне z по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь), определяется как:  … | Объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка i по продаже мощности в расчетном месяце m (за исключением гидроэлектростанций в декабре, m = 12) в ценовой зоне z по договорам КОМ (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь), определяется как:  В отношении расчетного месяца *m* = январь в расчетах авансовых обязательств/требований величины  и  принимаются равными нулю.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.4** | …  [млн кВт•ч] – объем поставки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца m текущего периода регулирования в отношении ГТП генерации q, отнесенной к станции s, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина. В случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как положительная величина, то величина  принимается равной нулю.  …  – суммарный объем покупки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («электропотребление без потерь ЕНЭС», в графе «опт») для расчетного месяца *m* в текущем периоде регулирования в отношении ГТП потребления участника оптового рынка *i* в субъекте РФ *F*, с использованием которых у такого участника есть право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в расчетном месяце *m* (в т.ч. ГТП экспорта («сальдо-переток без потерь ЕНЭС»)), отнесенных к территориям, объединенным в неценовые зоны оптового рынка;  – величина, определяемая в соответствии с формулой:  .  …  …  В случае если на момент определения авансовых требований для поставщика в отношении одной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования станции *s*, в сводном прогнозном балансе в соответствующем календарном месяце установлено две или более величины сальдо-перетока электрической энергии, КО для определения авансовых требований по поставке электрической энергии суммирует величины, установленные в сводном прогнозном балансе для такой ГТП генерации поставщика в соответствующем календарном месяце.  В расчете объемов электрической энергии для авансовых платежей учитываются только ГТП генерации (ГТП импорта) и потребления (ГТП экспорта), в отношении которых участником оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с первого числа расчетного месяца *m*.  … | *…*  [млн кВт•ч] – объем поставки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования в отношении ГТП генерации *q*, отнесенной кстанции *s*, в случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как отрицательная или равная нулю величина. В случае если сальдо-переток электрической энергии в прогнозном балансе был учтен как положительная величина, то величина  принимается равной нулю. В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *X,* утвержденным ФАС России, не определены объемы поставки или покупки электрической энергии («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП генерации, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, и (или) объемы покупки электрической энергии («электропотребление без потерь ЕНЭС», в графе «опт») для всех ГТП потребления участника оптового рынка, расположенных в одном субъекте РФ в неценовых зонах оптового рынка, то расчет объемов электрической энергии для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП генерации и (или) покупателей не производится.  …  – суммарный объем покупки электроэнергии, указанный в Сводном прогнозном балансе («электропотребление без потерь ЕНЭС», в графе «опт») для расчетного месяца *m* в текущем периоде регулирования в отношении ГТП потребления участника оптового рынка *i* в субъекте РФ *F*, с использованием которых у такого участника есть право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в расчетном месяце *m* (в т.ч. ГТП экспорта («сальдо-переток без потерь ЕНЭС»)), отнесенных к территориям, объединенным в неценовые зоны оптового рынка;  – величина, определяемая в соответствии с формулой:  .  В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *Y*, утвержденным ФАС России, не определены объемы покупки мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП потребления не производится.  …  В случае если на момент определения авансовых требований для поставщика в отношении одной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования станции *s*, в сводном прогнозном балансе в соответствующем календарном месяце установлено две или более величины сальдо-перетока электрической энергии, КО для определения авансовых требований по поставке электрической энергии суммирует величины, установленные в сводном прогнозном балансе для такой ГТП генерации поставщика в соответствующем календарном месяце.  В расчете объемов электрической энергии для авансовых платежей учитываются только ГТП генерации (ГТП импорта) и потребления (ГТП экспорта), в отношении которых участником оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с первого числа расчетного месяца *m*. В случае отсутствия на 1-й (первый) рабочий день расчетного месяца *m =* январь утвержденных ФАС России и вступивших в силу в установленном порядке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении станций, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 января, указанные станции исключаются из расчета авансовых обязательств/требований за январь.  … |
| **15.6.1.1** | Объем покупки мощности  для определения авансовых обязательств участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитывается следующим образом:    Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3*,равен:  ,  где ,  *l* – расчетный месяц с *m*–13 до *m*–2 включительно.  Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств для целей экспорта в отношении ГТП *p (эксп)* в расчетном периоде *m*, равен в неценовой зоне *z=2*:  ,  где  *―* коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, равный единице для *z*=2.  Объем покупки мощности ФСК на оптовом рынке для определения авансовых обязательств в расчетном периоде *m* в регионе *F* равен в неценовой зоне *z*:  ,  ― коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:   * для *z=1* и *z=4*:  ;  * для *z=2*:  ;  * для *z=3*:   .  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s* в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка. | Объем покупки мощности  для определения авансовых обязательств участника оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в неценовой зоне *z*, по покупке мощности на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитывается следующим образом:    Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3*,равен:  ,  где ,  *l* – расчетный месяц с *m*–13 до *m*–2 включительно.  Объем покупки мощности для определения авансовых обязательств для целей экспорта в отношении ГТП *p (эксп)* в расчетном периоде *m*, равен в неценовой зоне *z=2*:  ,  где  *―* коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, равный единице для *z*=2.  Объем покупки мощности ФСК на оптовом рынке для определения авансовых обязательств в расчетном периоде *m* в регионе *F* равен в неценовой зоне *z*:  ,  ― коэффициент резервирования для определения авансовых обязательств в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:   * для *z=1* и *z=4*:  ;  * для *z=2*:  ;  * для *z=3*:   .  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к электростанции *s* в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка.  В случае если в соответствии с полученным КО на 1-й (первый) рабочий день года Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России на год *Y*, утвержденным ФАС России, не определены объемы покупки мощности («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») в отношении ГТП потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении соответствующих ГТП потребления не производится. |
| **15.6.1.2** | Объем продажи мощности для определения авансовых требований в отношении ГТП генерации (ГТП импорта) в расчетном периоде *m* равен:  ,  = ,  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к станции *s*, в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии со Сводным прогнозным балансом.  В отношении ГТП генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, после 1 января 2016 года, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении первого месяца поставки не производится. | Объем продажи мощности для определения авансовых требований в отношении ГТП генерации (ГТП импорта) в расчетном периоде *m* равен:  ,  = ,  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к станции *s*, в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии со Сводным прогнозным балансом.  В отношении ГТП генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, после 1 января 2016 года, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, – Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении первого месяца поставки не производится.  В случае отсутствия на 1-й (первый) рабочий день расчетного месяца *m =* январь утвержденных ФАС России и вступивших в силу в установленном порядке цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении станций, ГТП которых допущены к торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке начиная с 1 января, указанные станции исключаются из расчета авансовых обязательств/требований за январь. |
| **17.2.5.1** | Участники оптового рынка – ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, ежемесячно в срок не позднее окончания 59-ой минуты 23-го часа седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным, по московскому времени (UTC+3) направляют Коммерческому оператору по электронной почте на адрес [infogp@atsenergo.ru](mailto:infogp@atsenergo.ru) в формате XML, в соответствии с приложением 5.2 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию в отношении каждой ГТП потребления участника оптового рынка:  *…* | Участники оптового рынка – ГП (ЭСО, ЭСК), осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, ежемесячно в срок не позднее окончания 59-ой минуты 23-го часа седьмого календарного дня месяца, следующего за расчетным (в отношении месяца *m* = декабрь не позднее окончания 59-й минуты 23-го часа 1-го (первого) рабочего дня года), по московскому времени (UTC+3 направляют Коммерческому оператору по электронной почте на адрес [infogp@atsenergo.ru](mailto:infogp@atsenergo.ru) в формате XML, в соответствии с приложением 5.2 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию в отношении каждой ГТП потребления участника оптового рынка:  *…* |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3** | Для объектов генерации КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца *m*, начиная с месяца, на который приходится предусмотренная соответствующими ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, рассчитывает для генерирующего объекта цену на мощность по ДПМ ВИЭ и публикует указанную цену на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, а также публикует значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  … | Для объектов генерации КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца *m* (в отношении месяца *m* = январь не позднее 7 февраля) начиная с месяца, на который приходится предусмотренная соответствующими ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, рассчитывает для генерирующего объекта цену на мощность по ДПМ ВИЭ и публикует указанную цену на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, а также публикует значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7** | …  Для объектов генерации (за исключением объектов, в отношении которых в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ указан признак «модернизируемый» и расчетный период *m* соответствует первому или второму месяцу фактической поставки мощности данных объектов генерации) КО не позднее седьмого числа расчетного месяца *m*, начиная с месяца даты начала фактической поставки мощности по ДПМ, рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта и публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанную цену, а также значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  … | …  Для объектов генерации КО не позднее седьмого числа расчетного месяца *m* (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 7 февраля), начиная с месяца даты начала фактической поставки мощности по ДПМ, рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта и публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанную цену, а также значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  … |
| **8** | В случае утверждения Наблюдательным советом Совета рынка параметров (значений, показателей и т.п.), необходимых для заполнения граф, либо изменения в установленных настоящим Регламентом, договорами о предоставлении мощности(Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и агентскими договорами(Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) случаяхзначения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, указанных в приложениях к договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и агентским договорам (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащих характеристики объектов генерации, необходимые для расчета цены мощности, либо, в случае определения или изменения значения удельной величины капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов, рассчитываемого КО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после истечения установленного настоящим Регламентом срока расчета цены мощности соответствующих генерирующих объектов, в одностороннем внесудебном порядке вносит значения параметров в графы соответствующих приложений к *Договорам о предоставлении мощности* и *Агентским договорам* следующим образом:  … | В случае утверждения Наблюдательным советом Совета рынка параметров (значений, показателей и т.п.), необходимых для заполнения граф, либо изменения в установленных настоящим Регламентом, договорами о предоставлении мощности(Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и агентскими договорами(Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) случаяхзначения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, указанных в приложениях к договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и агентским договорам (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), содержащих характеристики объектов генерации, необходимые для расчета цены мощности, либо, в случае определения или изменения значения удельной величины капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов, рассчитываемого КО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней (в отношении расчетного периода = январь не позднее 14 февраля) после истечения установленного настоящим Регламентом срока расчета цены мощности соответствующих генерирующих объектов, в одностороннем внесудебном порядке вносит значения параметров в графы соответствующих приложений к *Договорам о предоставлении мощности* и *Агентским договорам* следующим образом:  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Положение о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.8** | **Сроки предоставления КО в ЦФР и публикации месячных прогнозных объемов обязательств покупателей и предельных объемов поручительств поставщиков**  3.8. Не позднее 6-го числа месяца *m–*1, согласно разделу 6 настоящего Положения, КО рассчитывает и публикует для покупателя в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, а также передает в ЦФР в электронном виде за ЭП месячный прогнозный объем обязательств покупателя в отношении каждогодоговора,указанного в п. 1.3 настоящего Положения, для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения. | **Сроки предоставления КО в ЦФР и публикации месячных прогнозных объемов обязательств покупателей и предельных объемов поручительств поставщиков**  3.8. Не позднее 6-го числа месяца *m–*1, согласно разделу 6 настоящего Положения, КО рассчитывает и публикует для покупателя в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, а также передает в ЦФР в электронном виде за ЭП месячный прогнозный объем обязательств покупателя в отношении каждогодоговора,указанного в п. 1.3 настоящего Положения, для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения.  В отношении месяца *m*, равного февралю, согласно разделу 6 настоящего Положения, КО рассчитывает и публикует для покупателя в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, а также передает в ЦФР в электронном виде за ЭП месячный прогнозный объем обязательств покупателя в отношении каждогодоговора,указанного в п. 1.3 настоящего Положения, не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю. |
| **3.9** | Не позднее 2-го числа месяца *m–*1 КО передает в ЦФР в электронном виде за ЭП предельный объем поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам, рассчитанный для каждого поставщика, и публикует указанную информацию для поставщиков в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, в целях заключения договоров поручительств на месяц *m*. Предельный объем поручительства поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам определяется в соответствии с п. 1.1 приложения 4 к *Регламенту регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Не позднее 2-го числа месяца *m–*1 КО передает в ЦФР в электронном виде за ЭП предельный объем поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам, рассчитанный для каждого поставщика, и публикует указанную информацию для поставщиков в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, в целях заключения договоров поручительств на месяц *m*. Предельный объем поручительства поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам определяется в соответствии с п. 1.1 приложения 4 к *Регламенту регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении месяца *m*, равного февралю, КО передает в ЦФР в электронном виде за ЭП предельный объем поручительств поставщиков с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам, рассчитанный для каждого поставщика, и публикует указанную информацию для поставщиков в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, в целях заключения договоров поручительств на месяц *m*, не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю. |
| **3.10** | **Сроки предоставления покупателями в ЦФР финансовых гарантий**  3.10. По каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, покупатель, обязанный предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, предоставляет финансовую гарантию в ЦФР:   * не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m* (если *m –* январь или май, то не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до начала месяца *m*)– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* январь или май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– банковскую гарантию на месяц *m*, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* январь или май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– обеспечительный платеж на месяц *m* в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии.  В случае если покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m* и при этом размер месячного прогнозного объема обязательств такого покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 или 6.3.3 настоящего Положения на месяц *m* для соответствующего договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, составляет величину равную нулю, то такой покупатель считается исполнившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии в полном размере по соответствующему договору на месяц *m*. | **Сроки предоставления покупателями в ЦФР финансовых гарантий**  3.10. По каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, покупатель, обязанный предоставить финансовые гарантии на месяц *m* в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, предоставляет финансовую гарантию в ЦФР:   * не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до начала месяца *m*)– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*)– банковскую гарантию на месяц *m*, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* (если *m –* май, то не позднее чем за 9 (девять) рабочих дней до начала месяца *m*) – обеспечительный платеж на месяц *m* в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии.  В случае если покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m* и при этом размер месячного прогнозного объема обязательств такого покупателя, рассчитанного в соответствии с пп. 6.3.1, 6.3.2 или 6.3.3 настоящего Положения на месяц *m* для соответствующего договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, составляет величину равную нулю, то такой покупатель считается исполнившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии в полном размере по соответствующему договору на месяц *m*. |
| **3.11** | В случае нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь или май, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m*),– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь или май, тоне позднее чем за3 (три) рабочих дня до начала месяца *m)*,– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь или май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* и месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается повторно нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии. | В случае нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m*),– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, тоне позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, тоне позднее чем за3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*),– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее чем 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m* – май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   В случае непредоставления или предоставления покупателем финансовой гарантии в размере, меньшем указанного в п. 2.2 настоящего Положения, на месяц *m* и месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, в сроки, установленные настоящим пунктом, покупатель признается повторно нарушившим требование о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии. |
| **3.21** | ЦФР не позднее 3-го числа месяца *m–*1 проверяет по каждому поставщику факт непревышения указанного в заключенных договорах поручительства совокупного объема поручительств в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* над рассчитанным КО на месяц *m* предельным объемом поручительств поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам:  … | ЦФР не позднее 3-го числа месяца *m–*1 (в отношении *m* – февраль не позднее 3 (третьего) рабочего дня января) проверяет по каждому поставщику факт непревышения указанного в заключенных договорах поручительства совокупного объема поручительств в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* над рассчитанным КО на месяц *m* предельным объемом поручительств поставщика с учетом зарегистрированных графиков поставки по двусторонним договорам:  … |
| **4.1** | **Порядок фиксации ЦФР факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке** ЦФР не позднее 1 (первого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 1 (первое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m* (если *m –* январь или май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* по состоянию на 10 (десятый) рабочий день до начала месяца *m*)осуществляет следующие действия по фиксации факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:   * определяет совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером, указанным в п. 2.2 настоящего Положения; * в случае, если по результатам сравнения совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, указанного в п. 2.2 настоящего Положения, ЦФР фиксирует факт нарушения покупателем требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии; * уведомляет покупателя о фиксации факта нарушения им требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии либо о выполнении требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по формам согласно приложениям 4.2а и 4.2б к настоящему Положению; * формирует реестр покупателей, в отношении которых зафиксирован факт нарушения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, с разбивкой по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка; * начиная с месяца *m*, соответствующего маю 2014 года, формирует реестр покупателей, выполнивших и не выполнивших требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m*, с указанием величины совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* в разбивке по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и по каждому виду финансовых гарантий, указанному в п. 2.1 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка. | **Порядок фиксации ЦФР факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке** ЦФР не позднее 1 (первого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 1 (первое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, то не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца *m*;если *m –* май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m* по состоянию на 10 (десятый) рабочий день до начала месяца *m*), по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m* осуществляет следующие действия по фиксации факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:   * определяет совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером, указанным в п. 2.2 настоящего Положения; * в случае, если по результатам сравнения совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, указанного в п. 2.2 настоящего Положения, ЦФР фиксирует факт нарушения покупателем требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии; * уведомляет покупателя о фиксации факта нарушения им требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии либо о выполнении требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по формам согласно приложениям 4.2а и 4.2б к настоящему Положению; * формирует реестр покупателей, в отношении которых зафиксирован факт нарушения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, с разбивкой по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка; * начиная с месяца *m*, соответствующего маю 2014 года, формирует реестр покупателей, выполнивших и не выполнивших требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m*, с указанием величины совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* в разбивке по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и по каждому виду финансовых гарантий, указанному в п. 2.1 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка. |
| **4.2** | ЦФР не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 12 (двенадцатое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по соcтоянию на 7 (седьмое) число месяца либо по состоянию следующего рабочего дня после 7-го числа месяца *m*, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь или май, то не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m*),осуществляет следующие действия по фиксации повторного факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:   * определяет совокупный размер финансовых гарантий покупателя отдельно на месяц *m* и месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером, указанным в п. 2.2 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * в случае, если по результатам сравнения совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, указанного в п. 2.2 настоящего Положения, и (или) совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m*+1 хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m*+1 по соответствующему договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, ЦФР фиксирует факт повторного нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии; * уведомляет покупателя о фиксации факта повторного нарушения им требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергиилибо о выполнении требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* и месяц *m*+1 в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по формам согласно приложениям 4.3а и 4.3б к настоящему Положению; * формирует реестр покупателей, в отношении которых зафиксирован факт повторного нарушения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, с разбивкой по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка; * начиная с месяца *m*, соответствующего маю 2014 года, формирует реестр покупателей, выполнивших и не выполнивших требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* и месяц *m*+1, с указанием величины совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* и месяц *m*+1 в разбивке по месяцам, по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и по каждому виду финансовых гарантий, указанному в п. 2.1 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка.   В отношении покупателей, не предоставивших финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1, ЦФР направляет в Совет рынка уведомления о фиксации факта нарушения в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае выполнения покупателем требования о предоставлении финансовых гарантий на месяц *m* и месяц *m*+1 в полном объеме, покупатель признается не нарушившим требование по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии. | ЦФР не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 12 (двенадцатое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по соcтоянию на 7 (седьмое) число месяца либо по состоянию следующего рабочего дня после 7-го числа месяца *m*, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее 4 рабочих дней после даты платежа 15 января по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до даты платежа 14 января; если *m* – май, то не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m*),осуществляет следующие действия по фиксации повторного факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:   * определяет совокупный размер финансовых гарантий покупателя отдельно на месяц *m* и месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером, указанным в п. 2.2 настоящего Положения; * проводит сравнение совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, с размером месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m*+1 по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения; * в случае, если по результатам сравнения совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m* хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, указанного в п. 2.2 настоящего Положения, и (или) совокупный размер финансовых гарантий покупателя на месяц *m*+1 хотя бы по одному из договоров, указанных в п. 1.3 настоящего Положения, меньше размера, месячного прогнозного объема обязательств покупателя на месяц *m*+1 по соответствующему договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, ЦФР фиксирует факт повторного нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии; * уведомляет покупателя о фиксации факта повторного нарушения им требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергиилибо о выполнении требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* и месяц *m*+1 в электронном виде за ЭП на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по формам согласно приложениям 4.3а и 4.3б к настоящему Положению; * формирует реестр покупателей, в отношении которых зафиксирован факт повторного нарушения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, с разбивкой по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка; * начиная с месяца *m*, соответствующего маю 2014 года, формирует реестр покупателей, выполнивших и не выполнивших требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на месяц *m* и месяц *m*+1, с указанием величины совокупного размера финансовых гарантий покупателя на месяц *m* и месяц *m*+1 в разбивке по месяцам, по каждому договору, указанному в п. 1.3 настоящего Положения, и по каждому виду финансовых гарантий, указанному в п. 2.1 настоящего Положения, и передает данный реестр в электронном виде за ЭП в Совет рынка.   В отношении покупателей, не предоставивших финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1, ЦФР направляет в Совет рынка уведомления о фиксации факта нарушения в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае выполнения покупателем требования о предоставлении финансовых гарантий на месяц *m* и месяц *m*+1 в полном объеме, покупатель признается не нарушившим требование по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии. |
| **6.3** | Не позднее 6-го числа месяца *m–*1 КО производит расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m*.  Данные по ГТП потребления *q* за месяцы *m–*2 и *m* в случае, если код ГТП потребления *q* в месяцах *m–*1 и *m–*2 не был изменен, применяются в расчетах месячного прогнозного объема обязательств покупателя по оплате электрической энергии на оптовом рынке независимо от того, каким покупателем в отношении этих месяцев было получено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП потребления *q*. | Не позднее 6-го числа месяца *m–*1 КО производит расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m*.  Расчет месячного прогнозного объема обязательств покупателя в отношении каждого договора, указанного в п. 1.3 настоящего Положения, за месяц *m–*1, равный январю, являющегося необходимым размером финансовых гарантий на месяц *m,* равный февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю.  Данные по ГТП потребления *q* за месяцы *m–*2 и *m* в случае, если код ГТП потребления *q* в месяцах *m–*1 и *m–*2 не был изменен, применяются в расчетах месячного прогнозного объема обязательств покупателя по оплате электрической энергии на оптовом рынке независимо от того, каким покупателем в отношении этих месяцев было получено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по ГТП потребления *q*. |
| **6.4** | Не позднее 6-го числа месяца *m–*1 КО публикует в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величины, определенные КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения (рассчитанные величины публикуются без НДС, с НДС, а также величина НДС). | Не позднее 6-го числа месяца *m–*1 КО публикует в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величины, определенные КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения (рассчитанные величины публикуются без НДС, с НДС, а также величина НДС).  Публикацию в электронном виде за ЭП для покупателя в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на официальном интернет-сайте КО величин, определенных КО в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения в отношении месяца *m*, равного февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю. |
| **6.5** | КО не позднее 6-го числа месяца *m–*1 передает в ЦФР в электронном виде с ЭП величины, определенные в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения, с учетом НДС. | КО не позднее 6-го числа месяца *m–*1 передает в ЦФР в электронном виде с ЭП величины, определенные в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения, с учетом НДС.  Передачу в ЦФР в электронном виде с ЭП величин, определенных в соответствии с п. 6.3.1, п. 6.3.2 и п. 6.3.3 настоящего Положения в отношении месяца *m*, равного февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю. |
| **6.7** | КО не позднее 6-го числа месяца *m*–1 передает в Совет рынка в электронном виде с ЭП величины, определенные в соответствии с п. 6.6 настоящего Положения. | КО не позднее 6-го числа месяца *m*–1 передает в Совет рынка в электронном виде с ЭП величины, определенные в соответствии с п. 6.6 настоящего Положения.  Передачу в Совет рынка в электронном виде с ЭП величин, определенных в соответствии с п. 6.6 настоящего Положения в отношении месяца *m*, равного февралю, КО производит не позднее 2-го рабочего дня месяца *m–*1, равного январю. |