**I.1. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.1.1**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** предлагается внести в стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты оптового рынка изменения, приводящие их в соответствие с положениями проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления» (<https://regulation.gov.ru/p/138018>), устанавливающего правовое регулирование обращения в рамках торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Вносимые изменения предусматривают определение:

– основных принципов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности), в том числе:

- уточнение содержания и порядка оплаты услуг АТС и ЦФР;

- определение порядка заключения договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

– условий отбора АОУ в рамках краткосрочных отборов ресурса на отдельные месяцы периода оказания услуг, а также возможности уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии;

– порядка определения готовности АОУ;

– порядка отмены регистрации АОУ;

– порядка публикации информации о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и объемах невыполнения снижения потребления электрической энергии;

– порядка информирования о наступлении события снижения потребления;

– порядка уведомления исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии о начале расчетов через уполномоченную кредитную организацию;

– порядка формирования реестров и аналитических отчетов, содержащих информацию об обязательствах/требованиях по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Также предлагается внести в Регламенты оптового рынка изменения уточняющего и технического характера.

**Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления».

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Далее в настоящем Договоре термин «правила оптового рынка» означает правила оптового рынка в их значении, установленном в абзаце седьмом статьи 3 Федерального закона «Об электроэнергетике». | Далее в настоящем Договоре термин «правила оптового рынка» означает правила оптового рынка в их значении, установленном в абзаце восьмом статьи 3 Федерального закона «Об электроэнергетике». |
| **1.3** | Условия настоящего Договора являются обязательными для Сторон при участии в обращении электрической энергии и мощности в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – оптовый рынок), при определении оснований, способов и условий поддержки и развития производства электрической энергии на генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – генерирующие объекты ВИЭ), а также заключении и исполнении договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, а также иных договоров, входящих в систему договоров, заключаемых на оптовом рынке и обеспечивающих функционирование торговой системы оптового рынка. | Условия настоящего Договора являются обязательными для Сторон при участии в обращении электрической энергии и мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее – оптовый рынок), при определении оснований, способов и условий поддержки и развития производства электрической энергии на генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – генерирующие объекты ВИЭ), а также заключении и исполнении договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии, мощности, а также договоров, обеспечивающих оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, а также иных договоров, входящих в систему договоров, заключаемых на оптовом рынке и обеспечивающих функционирование торговой системы оптового рынка. |
| **1.4.2** | Регламенты оптового рынка:  …   * Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 19.4);   …   * Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в январе – феврале 2014 года (Приложение № 20); * Временный регламент обеспечения торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в апреле – мае 2014 года (Приложение № 20.1);   … | Регламенты оптового рынка:  …   * Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 19.4); * Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № 19.5);   …   * Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1); * Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (Приложение № 19.8.2);   …   * Регламент участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления (Приложение № 19.9.2); * Регламент коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31). |
| **1.4.4** | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед до 1 августа 2014 года:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4);   стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 1 августа 2014 года:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4.1);   стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:   * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2). | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № Д 2.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 2.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 2.1.2). |
| **1.4.5** | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле – продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы до 1 августа 2014 года:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.3); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.4);   стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы с 1 августа 2014 года:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.4.1);   стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:   * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2). | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы:   * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.1.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (Приложение № Д 3.2.1); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.3.1); * стандартная форма договора комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (Приложение № Д 3.4.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии (Приложение № Д 9); * стандартная форма договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (для участников оптового рынка, признанных банкротами) (Приложение № Д 3.1.2). |
| **1.4.9** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации**  1.4.9. Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:  …   * стандартная форма договора поручения (Приложение Д 10). | 1.4.9. Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии:   * Стандартная форма договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1); * Стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств исполнителя по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.2); * Стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов исполнителем по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (аккредитив) (Приложение № Д 23.3); * Стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов исполнителем по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия) (Приложение № Д 23.4).   1.4.10. Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности, оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:  … |
| **2.1** | * 1. Настоящий Договор регулирует отношения Сторон, связанные с обращением электрической энергии и мощности на оптовом рынке, включая:      1. требования по оформлению документов, предоставляемых Участником оптового рынка при получении статуса субъекта оптового рынка и при допуске к торговой системе оптового рынка;      2. процедуру проверки КО и СО документов, представленных Участником оптового рынка для прохождения процедуры допуска к торговой системе оптового рынка;      3. процедуру получения статуса субъекта оптового рынка и порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка;      4. процедуру допуска Участника оптового рынка к торговой системе оптового рынка (совершению сделок купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке);      5. содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых КО Участнику оптового рынка;      6. порядок оказания услуг, предоставляемых СО Участнику оптового рынка, с учетом требований нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих доступ к услугам СО;      7. содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых ЦФР Участнику оптового рынка;      8. порядок взаимодействия КО и ЦФР на оптовом рынке;      9. порядок оказания ФСК Участнику оптового рынка услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и оплаты этих услуг Участником оптового рынка;      10. систему (виды), порядок заключения и исполнения договоров и иных соглашений, обеспечивающих куплю-продажу (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, договоров оказания услуг организациями, обеспечивающими функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка;      11. особенности участия ФСК в торговой системе оптового рынка при покупке электрической энергии и мощности на оптовом рынке в целях компенсации потерь в электрических сетях, в том числе порядок оплаты, порядок расчета объема и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь в электрических сетях;      12. особенности участия в торговой системе оптового рынка участников оптового рынка, осуществляющих экспорт-импорт электрической энергии (мощности);      13. особенности покупки/продажи электрической энергии и мощности участниками оптового рынка, расположенными в границах территорий, не отнесенным к ценовым зонам (в неценовых зонах);      14. порядок согласования группы точек поставки (в том числе условных) Участника оптового рынка, отнесения групп точек поставки Участника оптового рынка к узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту;      15. процедуру представления Участником оптового рынка СО заявок в форме уведомления о максимальных почасовых объемах покупки (потребления) электрической энергии и (или) о готовности генерирующих агрегатов Участника оптового рынка к работе и передачи этой информации КО;      16. процедуру подачи Участником оптового рынка заявок для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы;      17. процедуру определения размера и порядка предоставления Участником оптового рынка обеспечения (финансовых гарантий) исполнения договоров, обеспечивающих покупку/продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке и договоров оказания услуг, заключение которых является условием получения статуса субъекта оптового рынка;      18. процедуру конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определения равновесных цен, объемов электрической энергии, продаваемых по результатам этого отбора, а также планового почасового производства/потребления, включающую: * порядок взаимодействия КО и СО; * математическую модель централизованного расчета равновесных цен и объемов электрической энергии по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и планового почасового производства/ потребления; * порядок регистрации и учета регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и двусторонних договоров купли-продажи отклонений; * перечень информации, предоставляемой Участнику оптового рынка по результатам торговли электрической энергией на оптовом рынке;   + 1. порядок расчета величины потерь электрической энергии, расчета стоимости и оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке Участником оптового рынка в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка;     2. условия и порядок определения покупателей и продавцов в качестве сторон регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;     3. процедуру проведения СО конкурентного отбора заявок для балансирования системы и определения почасовых диспетчерских объемов электрической энергии, включающую: * порядок взаимодействия КО и СО; * математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов и диспетчерских объемов электрической энергии, формируемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * перечень информации, предоставляемой Участнику оптового рынка по результатам проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, и порядок ее предоставления;   + 1. процедуру изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики, исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающую: * порядок взаимодействия КО и СО для обеспечения запланированных технологических режимов; * установление критериев минимизации стоимости отклонений; * порядок фиксации инициатив участников оптового рынка и субъектов оптового рынка в процессе ведения режимов; * перечень информации о фактических параметрах управления режимами, передаваемой СО КО и Участнику оптового рынка;   + 1. особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, в том числе: * технические требования к средствам измерений, используемым участниками оптового рынка, а также контроля за их исполнением; * порядок сбора данных коммерческого учета электрической энергии; * процедуру определения за расчетный период баланса электрической энергии оптового рынка и Участника оптового рынка (в части относящихся к нему групп точек поставки); * порядок расчета фактических объемов производства/потребления электрической энергии и мощности в группах точек поставки при отсутствии систем коммерческого учета электрической энергии, соответствующих требованиям, установленным правилами оптового рынка и настоящим Договором;   + 1. процедуру определения величин и инициатив отклонений, включающую: * процедуру классификации инициатив отклонений соответственно причинам возникновения отклонений Участника оптового рынка; * процедуру определения объема и стоимости отклонений с учетом инициатив;   + 1. порядок определения финансовых обязательств (требований) Участника оптового рынка по заключенным им на оптовом рынке договорам;     2. порядок проведения расчетов и выставления счетов Участнику оптового рынка, в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам через определенную настоящим Договором, Регламентами оптового рынка кредитную организацию;     3. порядок определения обязательств Участников оптового рынка по покупке/ продаже мощности, включающий: * порядок определения исполнения обязательств по передаче мощности Участниками оптового рынка; * порядок организации и проведения конкурентных отборов мощности, в том числе порядок взаимодействия КО, СР и СО при их проведении, перечень сведений о проведении конкурентных отборов мощности, порядок и сроки их опубликования, порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности, порядок отбора ценовых заявок на продажу мощности и определения результатов конкурентного отбора мощности, порядок и сроки опубликования результатов конкурентного отбора мощности; * перечень договоров и иных соглашений, заключение которых необходимо для исполнения обязательств, принимаемых на себя Участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора мощности, и порядок их заключения; * порядок исполнения договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих, договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива,в части условий указанных договоров, содержащих ссылку на настоящий Договор; * порядок организации и проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, перечень сведений о проведении таких конкурсных отборов инвестиционных проектов, порядок и сроки их опубликования, порядок подачи заявок на участие в указанных конкурсных отборах инвестиционных проектов, порядок отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определения его результатов, порядок и сроки опубликования результатов указанных конкурсных отборов инвестиционных проектов; * порядок расчета объемов и стоимости мощности, продаваемых (покупаемых) Участниками оптового рынка по свободным (нерегулируемым) ценам; * порядок регистрации свободных договоров, в том числе, заключаемых в ходе биржевых торгов; * требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с Коммерческим оператором.   + 1. основания, условия и порядок внесения изменений и дополнений в настоящий Договор и Регламенты оптового рынка;     2. меры ответственности за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и иных обязательств по оплате на оптовом рынке и порядок их применения;     3. порядок лишения Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки Участника оптового рынка;     4. основания и порядок установления случаев неконкурентного поведения Участника оптового рынка, включающий основания и порядок анализа соответствия цен в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых Участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, установленному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, уровню максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности) для соответствующего типа электрической станции, используемому для оценки соблюдения принципов конкуренции на оптовом рынке;     5. основания и порядок осуществления контроля за соблюдением правил оптового рынка, включающий: * порядок осуществления СР контроля за соблюдением указанных правил организациями коммерческой и технологической инфраструктуры; * порядок осуществления СР мониторинга и контроля деятельности Участника оптового рынка в целях выявления нарушений указанных правил; * процедуру принятия СР и исполнения решений о применении мер ответственности за нарушения указанных правил;   + 1. порядок разрешения споров между Участниками оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;     2. порядок покупки электрической энергии поставщиками;     3. иные вопросы, обеспечивающие работу торговой системы оптового рынка. | 2.1. Настоящий Договор регулирует отношения Сторон, связанные с обращением электрической энергии и мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, включая:  2.1.1. требования по оформлению документов, предоставляемых Участником оптового рынка при получении статуса субъекта оптового рынка, и при допуске к торговой системе оптового рынка;  2.1.2. процедуру проверки КО и СО документов, представленных Участником оптового рынка для прохождения процедуры допуска к торговой системе оптового рынка;  2.1.3. процедуру получения статуса субъекта оптового рынка и порядок ведения Реестра субъектов оптового рынка;  2.1.4. процедуру допуска Участника оптового рынка к торговой системе оптового рынка (совершению сделок купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке);  2.1.5. содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых КО Участнику оптового рынка;  2.1.6. порядок оказания услуг, предоставляемых СО Участнику оптового рынка, с учетом требований нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих доступ к услугам СО;  2.1.7. содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых ЦФР Участнику оптового рынка;  2.1.8. порядок взаимодействия КО и ЦФР на оптовом рынке;  2.1.9. порядок оказания ФСК Участнику оптового рынка услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и оплаты этих услуг Участником оптового рынка;  2.1.10. систему (виды), порядок заключения и исполнения договоров и иных соглашений, обеспечивающих куплю-продажу (поставку) электрической энергии и (или) мощности и (или) оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, договоров оказания услуг организациями, обеспечивающими функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка;  2.1.11. особенности участия ФСК в торговой системе оптового рынка при покупке электрической энергии и мощности на оптовом рынке в целях компенсации потерь в электрических сетях, в том числе порядок оплаты, порядок расчета объема и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь в электрических сетях;  2.1.12. особенности участия в торговой системе оптового рынка участников оптового рынка, осуществляющих экспорт-импорт электрической энергии (мощности);  2.1.13. особенности покупки/продажи электрической энергии и мощности участниками оптового рынка, расположенными в границах территорий, не отнесенным к ценовым зонам (в неценовых зонах);  2.1.14. порядок согласования и регистрации групп точек поставки (в том числе условных) Участника оптового рынка, отнесения групп точек поставки Участника оптового рынка к узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту, а также порядок регистрации объектов регулирования потребления электрической энергии, порядок регистрации агрегированных объектов управления изменением режима потребления электрической энергии (далее – агрегированные объекты управления) и внесения изменений в состав и параметры зарегистрированных объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, порядок заявления и подтверждения в отношении агрегированных объектов управления возможности изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  2.1.15. процедуру представления Участником оптового рынка СО заявок в форме уведомления о максимальных почасовых объемах покупки (потребления) электрической энергии и (или) о параметрах и готовности генерирующих объектов Участника оптового рынка к работе, уведомлений покупателей с ценозависимым потреблением о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и передачи этой информации КО;  2.1.16. процедуру подачи Участником оптового рынка заявок для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  2.1.17. процедуру определения размера и порядка предоставления Субъектом оптового рынка обеспечения (финансовых гарантий) исполнения договоров, обеспечивающих покупку/продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и договоров оказания услуг, заключение которых является условием получения статуса субъекта оптового рынка;  2.1.18. процедуру конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определения равновесных цен, объемов электрической энергии, продаваемых по результатам этого отбора, а также планового почасового производства/потребления, включающую:   * порядок взаимодействия КО и СО; * математическую модель централизованного расчета равновесных цен и объемов электрической энергии по результатам конкурентного отбора на сутки вперед и планового почасового производства/ потребления; * порядок регистрации и учета регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и двусторонних договоров купли-продажи отклонений; * перечень информации, предоставляемой Участнику оптового рынка по результатам торговли электрической энергией на оптовом рынке; * условия проведения постоянного мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка; * порядок определения часов, используемых при осуществлении мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию путем учета рассчитанных в отношении их равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде в ценовой зоне оптового рынка; * порядок расчета средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период в целях мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне; * порядок определения доли объема планового почасового потребления электрической энергии (с учетом экспортного объема), используемой в случае введения особого режима расчета цен на электрическую энергию; * порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике; * порядок учета перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка; * особенности подачи и учета ценовых заявок покупателей с ценозависимым потреблением, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * условия осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в ценовой зоне оптового рынка;   2.1.19. порядок расчета величины потерь электрической энергии, расчета стоимости и оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке Участником оптового рынка в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка;  2.1.20. условия и порядок определения покупателей и продавцов в качестве сторон регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности;  2.1.21. процедуру изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики, исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающую:   * процедуру проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов, и диспетчерских объемов электрической энергии; * порядок взаимодействия КО и СО для обеспечения запланированных технологических режимов; * установление критериев минимизации стоимости отклонений; * порядок фиксации инициатив участников оптового рынка и субъектов оптового рынка в процессе ведения режимов; * перечень информации о фактических параметрах управления режимами, передаваемой СО КО и Участнику оптового рынка; * порядок определения стоимости отклонений для участников оптового рынка, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности на основании заключенных с СО договоров, а также для Участников оптового рынка, с использованием групп точек поставки которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии.   2.1.22. особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, касающиеся в том числе:   * технических требований к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, используемым субъектами оптового рынка, а также контроля за их исполнением; * порядка сбора и согласования данных коммерческого учета; * порядка расчета фактических объемов производства (потребления) электрической энергии в группах точек поставки каждого участника за расчетный период, а также порядка определения данных коммерческого учета, используемых для целей определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.   2.1.23. процедуру определения величин и инициатив отклонений, включающую:   * процедуру классификации инициатив отклонений соответственно причинам возникновения отклонений Участника оптового рынка; * процедуру определения объема и стоимости отклонений с учетом инициатив;   2.1.24. порядок определения финансовых обязательств (требований) Участника оптового рынка по заключенным им на оптовом рынке договорам;  2.1.25. порядок проведения расчетов и выставления счетов Участнику оптового рынка, в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам через определенную настоящим Договором, Регламентами оптового рынка кредитную организацию;  2.1.26. порядок определения обязательств Участников оптового рынка по покупке/ продаже мощности, включающий:   * порядок проведения аттестации генерирующего оборудования по объему и по техническим параметрам, в том числе порядок проведения тестирования генерирующего оборудования, порядок проведения и определения результатов тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением; * порядок определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за расчетный период; * порядок определения исполнения обязательств по передаче мощности Участниками оптового рынка; * порядок организации и проведения конкурентных отборов мощности, в том числе порядок взаимодействия КО, СР и СО при их проведении, перечень сведений о проведении конкурентных отборов мощности, порядок и сроки их опубликования, порядок подачи ценовых заявок на продажу мощности, порядок отбора ценовых заявок на продажу мощности и определения результатов конкурентного отбора мощности, порядок и сроки опубликования результатов конкурентного отбора мощности; * перечень договоров и иных соглашений, заключение которых необходимо для исполнения обязательств, принимаемых на себя Участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора мощности, и порядок их заключения; * порядок исполнения договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию начиная с 1 января 2025 года, договоров купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих, договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, в части условий указанных договоров, содержащих ссылку на настоящий Договор; * порядок организации и проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, перечень сведений о проведении таких конкурсных отборов инвестиционных проектов, порядок и сроки их опубликования, порядок подачи заявок на участие в указанных конкурсных отборах инвестиционных проектов, порядок отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определения его результатов, порядок и сроки опубликования результатов указанных конкурсных отборов инвестиционных проектов; * порядок расчета объемов и стоимости мощности, продаваемых (покупаемых) Участниками оптового рынка по свободным (нерегулируемым) ценам; * порядок регистрации свободных договоров, в том числе, заключаемых в ходе биржевых торгов; * требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с Коммерческим оператором; * порядок регистрации случаев невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением условий поддержания энергопринимающих устройств в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии; * порядок формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением; * процедуру проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, порядок представления СО ценовых заявок для участия в таких отборах и требования к включаемым в такую ценовую заявку сведениям о генерирующем объекте, а также процедуру объявления (опубликования) итогов таких отборов.   2.1.27. основания, условия и порядок внесения изменений и дополнений в настоящий Договор и Регламенты оптового рынка;  2.1.28. меры ответственности за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и иных обязательств по оплате на оптовом рынке и порядок их применения;  2.1.29. порядок лишения Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки Участника оптового рынка;  2.1.30. основания и порядок установления случаев неконкурентного поведения Участника оптового рынка, включающий основания и порядок анализа соответствия цен в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых Участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, установленному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, уровню максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности) для соответствующего типа электрической станции, используемому для оценки соблюдения принципов конкуренции на оптовом рынке;  2.1.31. основания и порядок осуществления контроля за соблюдением правил оптового рынка, включающий:   * порядок осуществления СР контроля за соблюдением указанных правил организациями коммерческой инфраструктуры и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; * порядок осуществления СР мониторинга и контроля деятельности Участника оптового рынка в целях выявления нарушений указанных правил; * процедуру принятия СР и исполнения решений о применении мер ответственности за нарушения указанных правил;   2.1.32. порядок разрешения споров между Участниками оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;  2.1.33. особенности покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций, включающие в себя порядок определения объемов потребления электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций;  2.1.34. порядок определения обязательств субъектов оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий в себя:   * порядок аттестации объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется (сформирован) агрегированный объект управления, агрегированных объектов управления в целом, условия и порядок проведения тестирования объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, в том числе при проведении процедур регистрации агрегированных объектов управления; * процедуру и сроки проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * состав информации о проведении конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также порядок ее опубликования СО; * процедуру определения и объявления (опубликования) СО результатов конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * порядок обмена СО и организаций коммерческой инфраструктуры информацией, необходимой для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и по результатам проведения таких отборов, а также процедуру организации их заключения; * порядок определения готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления и объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в том числе с учетом особенностей в отношении агрегированных объектов управления, для которых плановые значения снижения потребления формируются по результатам конкурентного отбора для балансирования системы; * порядок определения обязательств участников оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.   2.1.35. иные вопросы, обеспечивающие работу торговой системы оптового рынка. |
| **3.5** | **Добавить пункт** | 3.5. Субъект оптового рынка получает право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием зарегистрированного агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии в порядке, установленном правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. |
| **4.1** | …  Перечень документов, предоставляемых в электронном виде и подписываемых с применением электронной подписи, формат, способ, момент их предоставления, а также порядок подтверждения полномочий представителей Сторон, подписавших электронные документы с применением электронной подписи, определяются Правилами электронного документооборота Системы электронного документооборота КО, являющимися неотъемлемой частью Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору). В случае если между Участниками оптового рынка, являющимися продавцом и покупателем по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии и (или) мощности, участником оптового рынка и ЦФР, участником оптового рынка и КО заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, формат, способ и момент предоставления счетов-фактур и первичных учетных документов, мотивированных отказов от их подписания и документов, подтверждающих полномочия представителей участников оптового рынка, обмен которыми осуществляется указанными сторонами соответствующих договоров в соответствии с указанным соглашением, определяются в соответствии с этим соглашением.  … | …  Перечень документов, предоставляемых в электронном виде и подписываемых с применением электронной подписи, формат, способ, момент их предоставления, а также порядок подтверждения полномочий представителей Сторон, подписавших электронные документы с применением электронной подписи, определяются Правилами электронного документооборота Системы электронного документооборота КО, являющимися неотъемлемой частью Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору). В случае если между Участниками оптового рынка, являющимися продавцом и покупателем по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии и (или) мощности, и (или) являющимися заказчиком и исполнителем по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, участником оптового рынка и ЦФР, участником оптового рынка и КО заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, формат, способ и момент предоставления счетов-фактур и первичных учетных документов, мотивированных отказов от их подписания и документов, подтверждающих полномочия представителей участников оптового рынка, обмен которыми осуществляется указанными сторонами соответствующих договоров в соответствии с указанным соглашением, определяются в соответствии с этим соглашением.  … |
| **5.5** | По решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть раскрыты (в том числе путем публикации в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора:  – о результатах расчета цен (и отдельных параметрах, используемых для их расчета), объемов и стоимости мощности, а также сроках исполнения обязательств и начисленных штрафах по:   * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.1.1); * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.1.2); * договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); * договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4); * договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.6); * договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14); * договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1);   – об объеме произведенной электрической энергии в группах точек поставки, с использованием которых осуществляется поставка электрической энергии и мощности на оптовом рынке по указанным договорам, а также об объеме мощности генерирующего оборудования, в отношении которого зарегистрированы такие ГТП.  Участники оптового рынка выражают свое безусловное согласие на раскрытие (в том числе публикацию в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) Советом рынка указанной информации на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка и подтверждают, что ее раскрытие не является нарушением требования настоящего Договора о сохранении конфиденциальности сведений, полученных в связи с его исполнением.  Участники оптового рынка также выражают свое безусловное согласие на раскрытие КО информации, необходимой для выполнения указанных выше решений Наблюдательного совета Совета рынка, СР и наоборот, а также подтверждают, что ее раскрытие не является нарушением требования настоящего Договора о сохранении конфиденциальности сведений, полученных в связи с его исполнением. | По решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть раскрыты (в том числе путем публикации в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора:  – о результатах расчета цен (и отдельных параметрах, используемых для их расчета), объемов и стоимости мощности, а также сроках исполнения обязательств и начисленных штрафах по:   * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.1.1); * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.1.2); * договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); * договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4); * договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.6); * договору купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) (Приложение № Д 14); * договору купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций (Приложение № Д 14.1);   – об объеме произведенной электрической энергии в группах точек поставки, с использованием которых осуществляется поставка электрической энергии и мощности на оптовом рынке по указанным договорам, а также об объеме мощности генерирующего оборудования, в отношении которого зарегистрированы такие ГТП.  Участники оптового рынка выражают свое безусловное согласие на раскрытие (в том числе публикацию в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) Советом рынка указанной информации на основании решения Наблюдательного совета Совета рынка и подтверждают, что ее раскрытие не является нарушением требования настоящего Договора о сохранении конфиденциальности сведений, полученных в связи с его исполнением;  - о фактически исполненных субъектами оптового рынка, являющимися исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, объемах снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, об объемах невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, а также об объемах превышения невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления над договорным объемом по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1).  Участники оптового рынка также выражают свое безусловное согласие на раскрытие КО информации, необходимой для выполнения указанных выше решений Наблюдательного совета Совета рынка, СР и наоборот, а также подтверждают, что ее раскрытие не является нарушением требования настоящего Договора о сохранении конфиденциальности сведений, полученных в связи с его исполнением. |
| **6.1** | СР осуществляет обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка, эффективную взаимосвязь оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электроэнергетики, организацию эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации, единства экономического пространства, свободы экономической деятельности и конкуренции на оптовом и розничных рынках, соблюдение баланса интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности, удовлетворения общественных потребностей в надежном и устойчивом снабжении электрической энергией. | СР осуществляет обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка, эффективную взаимосвязь оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков при разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электроэнергетики, организацию эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией, мощностью, иными товарами и услугами, допущенными к обращению на оптовом и розничных рынках, в целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации, единства экономического пространства, свободы экономической деятельности и конкуренции на оптовом и розничных рынках, соблюдение баланса интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности, удовлетворения общественных потребностей в надежном и качественном снабжении электрической энергией потребителей, а также обеспечение функционирования и развития системы учета атрибутов генерации и системы обращения сертификатов происхождения электрической энергии. |
| **6.2** | …  6.2.4. установление системы и порядка применения имущественных санкций за нарушение Правил оптового рынка;  6.2.5. участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений;  6.2.6. осуществление контроля за действиями СО в соответствии с правилами оптового рынка;  6.2.7. осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка Участником оптового рынка и организациями коммерческой и технологической инфраструктуры;  6.2.8. признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами в случаях, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации;  6.2.9. осуществление контроля за соблюдением покупателями электрической энергии на оптовом рынке обязанности по приобретению определенного объема электрической энергии, произведенной на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, по цене, определяемой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. | …  6.2.4. установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций в отношении субъектов оптового рынка, в том числе исключение из их состава;  6.2.5. участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений;  6.2.6. осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка – участниками обращения электрической энергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, субъектами оптового рынка, оказывающими услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;  6.2.7. установление платы за внесение записей в реестр атрибутов генерации, платы за предоставление доступа к информационной системе, используемой для ведения реестра атрибутов генерации, платы за использование функциональных возможностей информационной системы, используемой для ведения реестра атрибутов генерации, и платы за предоставление сведений, содержащихся в реестре атрибутов генерации (за исключением сведений, доступ к которым по решению Правительства Российской Федерации предоставляется без взимания платы);  6.2.8. установление платы за осуществление квалификации генерирующих объектов, которая может быть дифференцирована в зависимости от характеристик генерирующего объекта (в том числе таких, как установленная генерирующая мощность, используемые источник энергии и технология производства электрической энергии);  6.2.9. разработка стандартной формы договора о ведении реестра атрибутов генерации;  6.2.10. мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках, в том числе на основе первичных статистических данных, содержащихся в формах федерального статистического наблюдения, и иной информации, предоставляемой федеральными органами исполнительной власти в установленном ими порядке;  6.2.11. проведение в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, оценки экономических последствий для потребителей на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта электроэнергетики, в отношении которого уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти рассматривается вопрос о предъявлении требования о приостановлении вывода его из эксплуатации или о продолжении функционирования данного объекта;  6.2.12. оценка экономических последствий применения на оптовом и розничных рынках результатов научно-технической и инновационной деятельности в сфере электроэнергетики;  6.2.13. признание генерирующих объектов функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами в случаях, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации; |
| **§7** | **СОДЕРЖАНИЕ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГИ КО** | **СОДЕРЖАНИЕ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ КО** |
| **7.1** | В соответствии с пунктами 3,7 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, КО оказывает Участнику оптового рынка услугу по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, а Участник оптового рынка обязуется оплачивать указанную услугу.  При оказании услуги, указанной в настоящем пункте настоящего Договора, КО осуществляет одно или несколько следующих действий в целях организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами:  … | В соответствии с пунктами 3.1,7 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, КО оказывает Участнику оптового рынка услуги по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности и иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, а Участник оптового рынка обязуется оплачивать указанные услуги.  В соответствии с пунктами 3.1,7 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка, КО оказывает Субъекту оптового рынка – исполнителю услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, лицу, имеющему намерение принять участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, услуги по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а соответствующее лицо обязуется оплачивать указанные услуги.  При оказании услуг, указанных в настоящем пункте настоящего Договора, КО осуществляет одно или несколько следующих действий в целях организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами:  … |
| **7.1.1** | **Добавить абзац** | …  - определение стоимости оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. |
| **7.1.2** | 7.1.2. организация подписания, внесения изменений и расторжения договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, в том числе заключение от имени и за счет Участников оптового рынка договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в случаях, предусмотренных настоящим Договором; | 7.1.2. организация подписания, внесения изменений и расторжения договоров, обеспечивающих осуществление торговли электрической энергией и (или) мощностью, иными товарами и услугами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, в том числе заключение, внесение изменений и расторжение в качестве коммерческого представителя от имени субъектов оптового рынка указанных договоров в случаях, предусмотренных настоящим Договором и Регламентом коммерческого представительства на оптовом рынке (Приложение № 31); |
| **7.1.4** | 7.1.4. организацию системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке:  - определение технических требований к системам коммерческого учета и требований к информационному обмену между участниками оптового рынка, между участниками оптового рынка и ФСК;  - организацию сбора данных коммерческого учета о почасовых объемах производства и потребления электрической энергии;  - организацию порядка расчета фактических объемов производства/потребления электрической энергии и мощности в точках (группах точек) поставки в течение расчетного периода и применение замещающей информации;  - определение для Участника оптового рынка фактических объемов покупки/продажи электрической энергии и мощности, в том числе почасовых объемов (количества) производства/потребления электрической энергии и мощности на оптовом рынке; | 7.1.4. организацию системы измерений и сбора информации о фактическом производстве электрической энергии и мощности и об их потреблении на оптовом рынке:  - определение технических требований к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, используемым субъектами оптового рынка, а также контроля за их исполнением, требований к информационному обмену между субъектами оптового рынка;  - организацию сбора и согласования данных коммерческого учета;  - организацию порядка расчета фактических объемов производства/потребления электрической энергии и мощности в группах точек поставки каждого Участника оптового рынка за расчетный период и применение замещающих методов расчета;  - формирование данных коммерческого учета, используемых для целей определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; |
| **7.1.7** | **Добавить пункт** | - Проведение предусмотренной настоящим Договором процедуры регистрации объекта регулирования, регистрации изменений объекта регулирования. |
| **7.2** | 7.2. Услуга КО, оказываемая Участнику оптового рынка в соответствии с условиями настоящего Договора, оплачивается по тарифу, установленному уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов). | 7.2. Услуги КО, оказываемые Участнику оптового рынка в части организации торговли электрической энергией и мощностью, в соответствии с условиями настоящего Договора, оплачиваются по тарифу, установленному уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).  Услуги КО по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оплачиваются по тарифам, определенным в соответствии с законодательством Российской Федерации. |
| **7.3** | 7.3. Порядок расчета размера платы за услугу устанавливается настоящим Договором, регламентами оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации. | 7.3. Порядок расчета размера платы за услуги КО устанавливается настоящим Договором, регламентами оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации. |
| **7.4** | 7.4. Расчетным периодом для оплаты услуги КО является календарный месяц. | 7.4. Расчетным периодом для оплаты услуг КО является календарный месяц, за исключением оплаты услуг, указанных в пункте 7.1.7 настоящего Договора. |
| **7.5** | 7.5. Участник оптового рынка осуществляет оплату услуги КО в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). | 7.5. Субъект оптового рынка осуществляет оплату услуг КО в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). |
| **7.6** | 7.6. Оплата услуги КО производится денежными средствами в сроки и порядке, предусмотренные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). | 7.6. Оплата услуг КО (за исключением оплаты услуг, указанных в пункте 7.1.7 настоящего Договора) производится денежными средствами в сроки и порядке, предусмотренными Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). Оплата услуг КО, указанных в пункте 7.1.7 настоящего Договора, производится денежными средствами на расчетный счет КО, указанный в выставленном счете на оплату. |
| **7.7** | 7.7. Счета на оплату услуг КО выставляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). | 7.7. Счета на оплату услуг КО выставляются в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). Счета на оплату услуг КО, указанных в п. 7.1.7 настоящего Договора, выставляются путем их размещения в сети Интернет с использованием веб-интерфейса «Персональная страница заявителя по процессам допуска на ОРЭМ» в порядке, установленном Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору), без заверения печатью организации и применения электронной подписи. |
| **7.8** | 7.8. По окончании расчетного периода КО и Участник оптового рынка подписывают Акт об оказании услуги (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура на оплату услуги составляются с учетом требований законодательства о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются КО Участнику оптового рынка для подписания и оплаты не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуг.  В случае заключения участником оптового рынка и КО соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление Актов об оказании услуги и (или) счетов-фактур в электронной форме, соответствующие документы направляются в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе. | 7.8. По окончании расчетного периода КО и Участник оптового рынка подписывают Акт об оказании услуг в части организации торговли электрической энергией и мощностью (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии). Два экземпляра Акта об оказании услуг и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются КО Участнику оптового рынка для подписания Акта об оказании услуг не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуг.  По окончании расчетного периода КО и Субъект оптового рынка – исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии подписывают Акт об оказании услуг в части управления изменением режима потребления (за исключением услуг, указанных в п. 7.1.7 настоящего Договора) (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии). Два экземпляра Акта об оказании услуг и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются КО Субъекту оптового рынка – исполнителю услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, для подписания Акта оказания услуги не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуг.  КО направляет:  - счет-фактуру в течение 5 (пяти) календарных дней со дня оплаты услуг, указанных в п. 7.1.7 настоящего Договора;  - Акт об оказании услуг, указанных в пункте 7.1.7 настоящего Договора, по форме 7 к приложению 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к настоящему Договору) и счет-фактуру в течение 5 (пяти) календарных дней с даты направления уведомлений или с даты прекращения процедуры регистрации объекта регулирования, изменений объекта регулирования в соответствии с пунктами 3.10 и 3.11 приложения 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к настоящему Договору).  В случае если лицо, указанное в абзаце 2 пункта 7.1 настоящего Договора, не направит КО подписанный со своей стороны Акт об оказании услуг в течение 14 (четырнадцати) календарных дней, услуги считаются принятыми.  В случае заключения Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, лицом, имеющим намерение принять участие в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и КО соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление Актов об оказании услуги и (или) счетов-фактур в электронной форме, соответствующие документы направляются в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе. |
| **7.9** | 7.9. По письменному запросу Участника оптового рынка, представленному на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, КО направляет Участнику оптового рынка на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени КО (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежащим образом оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.  В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, КО направляет Участнику оптового рынка на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.  В случае если участником оптового рынка и КО заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением, если такой порядок в нем предусмотрен. | 7.9. По письменному запросу Участника оптового рынка, Субъекта оптового рынка – исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, представленному на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, КО направляет Участнику оптового рынка, Субъекту оптового рынка – исполнителю услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени КО (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежащим образом оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.  В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, КО направляет Участнику оптового рынка, Субъекту оптового рынка – исполнителю услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.  В случае если Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением, если такой порядок в нем предусмотрен. |
| **7.10** | В случае неподписания Участником оптового рынка вышеуказанного Акта об оказании услуги и непредоставления до окончания месяца, следующего за расчетным, в КО на бумажном носителе мотивированного отказа от его подписания (далее – отказ) либо в электронной форме с применением электронной подписи в порядке, установленном заключенным участником оптового рынка и КО соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе, при наличии у КО достаточных и необходимых доказательств получения Участником оптового рынка указанных документов Акт об оказании услуги считается согласованным Участником оптового рынка, а обязательства КО – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.  В случае если участником оптового рынка и КО заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, которым предусмотрен обмен вышеуказанными Актами об оказании услуги, положения пунктов 7.14, 7.16 настоящего Договора применяются в части, не урегулированной указанным соглашением. | В случае неподписания Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии вышеуказанного Акта об оказании услуги и непредоставления до окончания месяца, следующего за расчетным, в КО на бумажном носителе мотивированного отказа от его подписания (далее – отказ) либо в электронной форме с применением электронной подписи в порядке, установленном заключенным Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе, при наличии у КО достаточных и необходимых доказательств получения Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии указанных документов Акт об оказании услуги считается согласованным Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а обязательства КО – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.  В случае если Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и КО заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, которым предусмотрен обмен вышеуказанными Актами об оказании услуги, положения пунктов 7.14, 7.16 настоящего Договора применяются в части, не урегулированной указанным соглашением. |
| **7.11** | 7.11. Акты сверки расчетов за оказанную КО услугу подписываются один раз в квартал.  Не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, КО формирует и направляет Участнику оптового рынка на согласование и подписание два экземпляра Акта сверки расчетов за оказанную услугу (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии) в электронном виде с применением электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Участником оптового рынка от КО Акта сверки расчетов за оказанную услугу Участник оптового рынка предоставляет в КО подписанный со своей стороны электронной подписью экземпляр указанного Акта либо мотивированный отказ от подписания (далее – отказ). | 7.11. Акты сверки расчетов за оказанные КО услуги подписываются один раз в квартал.  Не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, КО формирует и направляет лицу, указанному в п. 7.1 настоящего Договора, на согласование и подписание два экземпляра Акта сверки расчетов за оказанные услуги (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии) в электронном виде с применением электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за последним месяцем квартала, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, от КО Акта сверки расчетов за оказанные услуги, указанное лицо предоставляет в КО подписанный со своей стороны электронной подписью экземпляр указанного Акта либо мотивированный отказ от подписания (далее – отказ). |
| **7.12** | 7.12. В случае неподписания Участником оптового рынка Акта сверки расчетов за оказанную услугу и непредоставления в КО мотивированного отказа в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения Участником оптового рынка вышеуказанного документа и при наличии в КО достаточных и необходимых доказательств получения Участником оптового рынка указанного акта Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованном Участником оптового рынка. | 7.12. В случае неподписания лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, Акта сверки расчетов за оказанные услуги и непредоставления в КО мотивированного отказа в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, вышеуказанного документа и при наличии в КО достаточных и необходимых доказательств получения указанным лицом такого акта, Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованным лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора. |
| **7.13** | 7.13. Отказы, указанные в пп. 7.11, 7.12 настоящего Договора, считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:  - точную ссылку на дату составления и номер счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и КО;  - позицию, по которой возникли разногласия;  обоснование возникшего разногласия;  - рассчитанный Участником оптового рынка размер платы за полученные услуги. | 7.13. Отказы, указанные в пп. 7.10, 7.12 настоящего Договора, считаются мотивированными, если содержат следующую информацию:  точную ссылку на дату составления и номер счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, и КО;  позицию, по которой возникли разногласия;  обоснование возникшего разногласия;  рассчитанный лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, размер платы за полученные услуги. |
| **7.14** | 7.14. К мотивированному отказу должны прилагаться документы на бумажном носителе, обосновывающие требования Участника оптового рынка. | 7.14. К мотивированному отказу должны прилагаться документы на бумажном носителе, обосновывающие требования лица, указанного в п. 7.1 настоящего Договора. |
| **7.15** | 7.15. Рассмотрение мотивированного отказа Участника оптового рынка производится КО в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка. | 7.16. Рассмотрение мотивированного отказа производится КО в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты его получения. |
| **7.16** | 7.16. Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка КО направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа на бумажном носителе и (или) в электронном виде с применением электронной подписи. | 7.16. Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа КО направляет лицу, указанному в п. 7.1 настоящего Договора, заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа на бумажном носителе и (или) в электронном виде с применением электронной подписи. |
| **7.17** | 7.17. В случае согласия КО с Участником оптового рынка по причинам и суммам разногласий и при необходимости КО производит перерасчет соответствующих требований и направляет Продавцу заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:  - точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи электрической энергии и (или) Акта сверки расчетов, счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и КО;  - позицию, по которой произведен перерасчет;  - обоснование перерасчета;  - рассчитанный КО новый размер требований/обязательств;  - сумму дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающей в результате проведения перерасчета.  При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи электрической энергии и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Участником оптового рынка в порядке, предусмотренном пп. 7.9―7.12 настоящего Договора.  КО в случае несогласия с отказом направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:  - расчеты КО;  - документы, обосновывающие позицию КО. | 7.17. В случае согласия КО с лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, по причинам и суммам разногласий и при необходимости КО производит перерасчет соответствующих требований и направляет указанному лицу заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:  - точную ссылку на дату составления и номер Акта приема-передачи электрической энергии и (или) Акта сверки расчетов, счета, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, и КО;  - позицию, по которой произведен перерасчет;  - обоснование перерасчета;  - рассчитанный КО новый размер требований/обязательств;  - сумму дебиторской/кредиторской задолженности лица, указанного в п. 7.1 настоящего Договора, возникающей в результате проведения перерасчета.  При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт приема-передачи электрической энергии и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны лицом, указанным в п. 7.1 настоящего Договора, в порядке, предусмотренном пп. 7.9―7.12 настоящего Договора.  КО в случае несогласия с отказом направляет лицу, указанному в п. 7.1 настоящего Договора, заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:  - расчеты КО;  - документы, обосновывающие позицию КО. |
| **7.18** | 7.18. Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг КО, учитывается при проведении расчетов в следующем расчетном периоде. | 7.18. Сумма дебиторской/кредиторской задолженности лица, указанного в п. 7.1 настоящего Договора, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг КО, учитывается при проведении расчетов в следующем расчетном периоде. |
| **7.19** | 7.19. В случае несогласия с заключением КО, предусмотренным пунктами 7.16―7.17 настоящего Договора, Участник оптового рынка в целях досудебного урегулирования возникшего спора должен направить в КО претензию в порядке и сроки, предусмотренные Положением о претензионным (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору). | 7.19. В случае несогласия с заключением КО, предусмотренным пунктами 7.16―7.17 настоящего Договора, лицо, указанное в п. 7.1 настоящего Договора, в целях досудебного урегулирования возникшего спора должен направить в КО претензию в порядке и сроки, предусмотренные Положением о претензионным (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору). |
| **7.21** | 7.21. В случае неоплаты Участником оптового рынка услуги, оказанной КО, применяются санкции, установленные Регламентами оптового рынка. | 7.21. В случае неоплаты Участником оптового рынка, Субъектом оптового рынка – исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии услуги, оказанной КО, применяются санкции, установленные Регламентами оптового рынка. |
| **7.23** | 7.23. В случае лишения Наблюдательным советом Совета рынка Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, плата за услугу КО не взимается АО «АТС» с даты лишения статуса субъекта оптового рынка электроэнергии. | 7.23. В случае лишения Наблюдательным советом Совета рынка Участника оптового рынка, Субъекта оптового рынка – исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, плата за услуги КО не начисляется АО «АТС» с даты лишения статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, за исключением услуг КО, указанных в пункте 7.1.7 настоящего Договора. |
| **8.1** | ЦФР оказывает Участнику оптового рынка комплексную услугу по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка, СО и ФСК, а также выступает на оптовом рынке унифицированной стороной по сделкам и заключает на оптовом рынке от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью в соответствии со стандартными формами и (или) предварительными условиями, предусмотренными настоящим Договором. Комплексная услуга заключается в осуществлении ЦФР деятельности, указанной в пункте 8.2 настоящего Договора. | ЦФР оказывает субъекту оптового рынка, являющемуся участником оптового рынка и (или) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, (далее в настоящем Разделе и нормах настоящего Договора, касающихся оказания ЦФР комплексной услуги, при упоминании отдельно субъекта оптового рынка, являющегося участником оптового рынка, - Участник оптового рынка) СО и ФСК, комплексную услугу по расчету требований и обязательств по договорам, заключаемым на оптовом рынке, а также выступает на оптовом рынке унифицированной стороной по сделкам и заключает на оптовом рынке от своего имени договоры, обеспечивающие оптовую торговлю электрической энергией и мощностью, оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в соответствии со стандартными формами и (или) предварительными условиями, предусмотренными настоящим Договором.  Комплексная услуга заключается в осуществлении ЦФР деятельности, указанной в пункте 8.2 настоящего Договора. Перечень действий, осуществляемых ЦФР в рамках оказания комплексной услуги СО и ФСК, определяется отдельными договорами, заключенными между ЦФР и СО, ЦФР и ФСК. |
| **8.2.7** | участие в проведении финансовых расчетов Участника оптового рынка, в том числе формирование и направление на исполнение в кредитную организацию расчетных документов на оплату электрической энергии (мощности), услуг, штрафных санкций и осуществление контроля за их исполнением; | участие в проведении финансовых расчетов, в том числе формирование и направление на исполнение в кредитную организацию расчетных документов на оплату электрической энергии (мощности), услуг, штрафных санкций и осуществление контроля за их исполнением; |
| **8.2.8** | осуществление контроля за наличием и размером суммы и сроком действия предоставленного Участником оптового рынка обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на оптовом рынке; | осуществление контроля за наличием и размером суммы и сроком действия предоставленного обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, услуг по управлению изменением режима потребления; |
| **8.2.9** | участие в проведении сверки задолженности по оплате купленной на оптовом рынке электрической энергии и (или) мощности, штрафных санкций и услуг, оказываемых Участнику оптового рынка, в порядке, предусмотренном договорами, обеспечивающими поставку электрической энергии и мощности на оптовом рынке; | участие в проведении сверки задолженности по оплате купленной на оптовом рынке электрической энергии и (или) мощности, штрафных санкций и услуг, оказываемых на оптовом рынке, в порядке, предусмотренном договорами, обеспечивающими поставку электрической энергии и мощности, и (или) оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке; |
| **8.2.10** | осуществление сбора и обработки оперативной и отчетной информации участников оптового рынка об оплате полученной электрической энергии и (или) мощности, штрафных санкций и услуг, оказываемых Участнику оптового рынка по договорам, заключенным на оптовом рынке; | осуществление сбора и обработки оперативной и отчетной информации об оплате полученной электрической энергии и (или) мощности, штрафных санкций и услуг, оказываемых по договорам, заключенным на оптовом рынке; |
| **8.2.11** | осуществление контроля за наличием у Участника оптового рынка задолженности по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности и оказание услуг на оптовом рынке, за исключением свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности | осуществление контроля за наличием задолженности по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности и оказание услуг на оптовом рынке, за исключением свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности |
| **8.2.12** | формирование и направление Участнику оптового рынка и инфраструктурным организациям оптового рынка информации, касающейся расчетов на оптовом рынке, в соответствии с настоящим Договором; | формирование и направление субъектам оптового рынка, являющимся участниками оптового рынка и (или) исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и инфраструктурным организациям оптового рынка информации, касающейся расчетов на оптовом рынке, в соответствии с настоящим Договором; |
| **8.2.17** | проведение мониторинга сведений о банкротствах участников ОРЭМ, а также сведений, подлежащих опубликованию в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации юридических лиц, в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к | проведение мониторинга сведений о банкротствах субъектов оптового рынка, являющихся участниками оптового рынка и (или) исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также сведений, подлежащих опубликованию в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации юридических лиц, в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к настоящему Договору) |
| **8.3** | Стоимость услуги ЦФР в расчетном периоде рассчитывается исходя из размера платы за услугу ЦФР, утвержденного Наблюдательным советом Совета рынка. Порядок расчета стоимости услуги устанавливается Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору).  В случае изменения Наблюдательным советом Совета рынка размера платы за услугу ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка ЦФР размещает на своем официальном сайте соответствующую информацию. Стоимость услуги ЦФР рассчитывается в соответствии с вновь утвержденным размером оплаты услуги с даты, указанной в решении об утверждении (изменении) размера платы за услугу ЦФР. | Стоимость услуги ЦФР в расчетном периоде определяется в порядке, предусмотренном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к настоящему Договору), исходя из утвержденных Наблюдательным советом Совета рынка составляющих для расчета стоимости комплексной услуги: размера платы за комплексную услугу для участника оптового рынка и ФСК, минимальной величины составляющей для расчета стоимости комплексной услуги для участника оптового рынка и ФСК, величины составляющей для расчета стоимости комплексной услуги для исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  В случае изменения Наблюдательным советом Совета рынка размера указанных составляющих в течение 5 (пяти) рабочих дней после принятия соответствующего решения Наблюдательным советом Совета рынка ЦФР размещает на своем официальном сайте соответствующую информацию. Стоимость услуги ЦФР рассчитывается в соответствии с вновь утвержденными размерами величин с даты, указанной в решении. |
| **8.5** | Участник оптового рынка осуществляет оплату услуги ЦФР в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке (Приложение № 16 к настоящему Договору). | Субъекты оптового рынка, являющиеся участниками оптового рынка и (или) исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, (далее в настоящем Разделе – Заказчик, Заказчики) осуществляют оплату услуги ЦФР в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором, Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к настоящему Договору). |
| **8.7** | Стоимость услуги ЦФР, подлежащая оплате Участником оптового рынка, указывается ЦФР в счетах-фактурах, направляемых Участнику оптового рынка в электронном виде с применением электронной подписи в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору) и на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре (за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.8 настоящего Договора). | Стоимость услуги ЦФР, подлежащая оплате, указывается ЦФР в счетах-фактурах, направляемых Заказчику в электронном виде с применением электронной подписи в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору) и на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре (за исключением случая, предусмотренного пунктом 8.8 настоящего Договора). |
| **8.8** | По окончании расчетного периода ЦФР и Участник оптового рынка подписывают Акт об оказании услуги (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства РФ о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются ЦФР для подписания и оплаты Участнику оптового рынка в срок не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуги.  В случае заключения Участником оптового рынка и ЦФР соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление Актов об оказании услуги и (или) счетов-фактур в электронной форме, соответствующие документы направляются в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе. | По окончании расчетного периода ЦФР и Заказчик подписывают Акт об оказании услуги (по форме, являющейся приложением к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии). Два экземпляра Акта об оказании услуги и счет-фактура составляются с учетом требований законодательства РФ о бухгалтерском учете и законодательства РФ о налогах и сборах, подписываются и направляются ЦФР для подписания и оплаты Заказчику в срок не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде с использованием электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, на бумажном носителе с наличием подписи уполномоченного лица в счете-фактуре и подписи уполномоченного лица в Актах об оказании услуги.  В случае заключения Заказчиком и ЦФР соглашения об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, предусматривающего направление Актов об оказании услуги и (или) счетов-фактур в электронной форме, соответствующие документы направляются в электронной форме в соответствии с указанным соглашением в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и этим соглашением, без направления на бумажном носителе, а в случаях, предусмотренных указанным соглашением, – на бумажном носителе. |
| **8.9** | По письменному запросу Участника оптового рынка, представленному на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, ЦФР направляет на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени ЦФР (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежаще оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.  В случае изменения лиц, уполномоченных на подписание первичных учетных документов, ЦФР направляет Участнику оптового рынка на бумажном носителе документы, подтверждающие полномочия новых подписантов, одновременно с направлением подписанных ими первичных документов.  В случае если Участником оптового рынка и ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением. | По письменному запросу Заказчика, представленному на бумажном носителе, но не чаще чем один раз в календарный год, ЦФР направляет на бумажном носителе копии документов, подтверждающих полномочия лиц, подписывающих первичные учетные документы от имени ЦФР (приказы о назначении на должность, приказы о передаче полномочий, надлежаще оформленные доверенности и др.), заверенные подписью уполномоченного лица.  В случае если Заказчиком с ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, документы, подтверждающие полномочия лиц, подписывающих документы, обращение которых урегулировано этим соглашением, предоставляются в порядке, предусмотренном этим соглашением. |
| **8.10** | Участник оптового рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения вышеуказанного Акта об оказании услуги в электронном виде, направленного в соответствии Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору), принимает документ либо направляет на бумажном носителе мотивированный отказ от его подписания (далее – отказ).  В случае если Участником оптового рынка и ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, которым предусмотрен обмен вышеуказанными Актами об оказании услуги, Участник оптового рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения Акта об оказании услуги в электронной форме принимает документ либо направляет отказ в соответствии с указанным соглашением. При этом положения пунктов 8.14, 8.16 настоящего Договора применяются в части, не урегулированной указанным соглашением.  В случае непредставления Участником оптового рынка мотивированного отказа Акт об оказании услуги считается согласованным Участником оптового рынка, а обязательства ЦФР – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме. | Заказчик не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения вышеуказанного Акта об оказании услуги в электронном виде, направленного в соответствии Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к настоящему Договору), принимает документ либо направляет на бумажном носителе мотивированный отказ от его подписания (далее – отказ).  В случае если Заказчиком и ЦФР заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, которым предусмотрен обмен вышеуказанными Актами об оказании услуги, Заказчик не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения Акта об оказании услуги в электронной форме принимает документ либо направляет отказ в соответствии с указанным соглашением. При этом положения пунктов 8.14, 8.16 настоящего Договора применяются в части, не урегулированной указанным соглашением.  В случае непредставления Заказчиком мотивированного отказа Акт об оказании услуги считается согласованным Заказчиком, а обязательства ЦФР – исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме. |
| **8.11** | Акты сверки расчетов за оказанную ЦФР услугу подписываются один раз в квартал. Не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем, являющимся последним месяцем квартала, ЦФР формирует и направляет Участнику оптового рынка на согласование Акт сверки расчетов за оказанную услугу (приложение к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке) в электронном виде с применением электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за месяцем, являющимся последним месяцем квартала, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Участник оптового рынка не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения вышеуказанного Акта сверки расчетов в электронном виде принимает документ либо направляет на бумажном носителе мотивированный отказ от его подписания (далее – отказ). | Акты сверки расчетов за оказанную ЦФР услугу подписываются один раз в квартал. Не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем, являющимся последним месяцем квартала, ЦФР формирует и направляет Заказчику на согласование Акт сверки расчетов за оказанную услугу (по форме, являющейся приложением к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии) в электронном виде с применением электронной подписи и не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за месяцем, являющимся последним месяцем квартала, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица. Заказчик не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения вышеуказанного Акта сверки расчетов в электронном виде принимает документ либо направляет на бумажном носителе мотивированный отказ от его подписания (далее – отказ). |
| **8.12** | В случае непредставления Участником оптового рынка мотивированного отказа Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованным Участником оптового рынка. | В случае непредставления Заказчиком мотивированного отказа Акт сверки расчетов за оказанные услуги считается согласованным/акцептованным Заказчиком. |
| **8.13** | Отказы, указанные в пп. 8.10, 8.11 настоящего Договора, считаются мотивированным, если содержат следующую информацию: - точную ссылку на дату составления и номер счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и ЦФР;- позицию, по которой возникли разногласия;- обоснование возникшего разногласия;- рассчитанный Участником оптового рынка размер платы за полученную услугу. | Отказы, указанные в пп. 8.10, 8.11 настоящего Договора, считаются мотивированным, если содержат следующую информацию: - точную ссылку на дату составления и номер счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Заказчиком и ЦФР;- позицию, по которой возникли разногласия;- обоснование возникшего разногласия;- рассчитанную Субъектом оптового рынка стоимость полученной услуги. |
| **8.14** | К мотивированному отказу должны прилагаться документы на бумажных носителях, обосновывающие требования Участника оптового рынка. | К мотивированному отказу должны прилагаться документы на бумажных носителях, обосновывающие требования Заказчика. |
| **8.15** | Рассмотрение мотивированного отказа Участника оптового рынка производится ЦФР в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка. | Рассмотрение мотивированного отказа Заказчика производится ЦФР в течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения мотивированного отказа Заказчика. |
| **8.16** | Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа Участника оптового рынка ЦФР направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа в электронном виде с применением электронной подписи | Не позднее десятого рабочего дня с даты получения мотивированного отказа Заказчика ЦФР направляет Заказчику заключение о результатах рассмотрения его мотивированного отказа в электронном виде с применением электронной подписи |
| **8.17** | В случае согласия ЦФР с Участником оптового рынка по причинам и суммам разногласий и при необходимости ЦФР производит перерасчет соответствующих требований и направляет Продавцу заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее: - точную ссылку на дату составления и номер Акта об оказании услуги и (или) Акта сверки расчетов, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Участником оптового рынка и ЦФР;- позицию, по которой произведен перерасчет;- обоснование перерасчета;- рассчитанный ЦФР новый размер требований/обязательств;- сумму дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающей в результате проведения перерасчета.При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт об оказании услуги и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Участником оптового рынка в порядке, предусмотренном пп. 8.8―8.11 настоящего Договора.ЦФР в случае несогласия с отказом направляет Участнику оптового рынка заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:- расчеты ЦФР;- документы, обосновывающие позицию ЦФР. | В случае согласия ЦФР с Заказчиком по причинам и суммам разногласий и при необходимости ЦФР производит перерасчет соответствующих требований и направляет Заказчику заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее: - точную ссылку на дату составления и номер Акта об оказании услуги и (или) Акта сверки расчетов, счета-фактуры, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Заказчиком и ЦФР;- позицию, по которой произведен перерасчет;- обоснование перерасчета;- рассчитанный ЦФР новый размер требований/обязательств;- сумму дебиторской/кредиторской задолженности Заказчика, возникающей в результате проведения перерасчета.При этом к заключению о результатах рассмотрения отказа прилагается новый Акт об оказании услуги и (или) Акт сверки расчетов, которые должны быть подписаны Заказчиком в порядке, предусмотренном пп. 8.8―8.11 настоящего Договора.ЦФР в случае несогласия с отказом направляет Заказчику заключение о результатах рассмотрения отказа, содержащее:- расчеты ЦФР;- документы, обосновывающие позицию ЦФР. |
| **8.18** | Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Участника оптового рынка, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг ЦФР, учитывается при проведении расчетов в следующий расчетный период. | Сумма дебиторской/кредиторской задолженности Заказчика, возникающая в результате проведения перерасчета суммы оплаты оказанных услуг ЦФР, учитывается при проведении расчетов в следующий расчетный период. |
| **8.19** | В случае несогласия с заключением ЦФР, предусмотренным пунктами 8.15―8.16 настоящего Договора, Участник оптового рынка в целях досудебного урегулирования возникшего спора должен направить в ЦФР претензию в порядке и сроки, предусмотренные Положением о претензионным (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору). | В случае несогласия с заключением ЦФР, предусмотренным пунктами 8.15―8.16 настоящего Договора, Заказчик в целях досудебного урегулирования возникшего спора должен направить в ЦФР претензию в порядке и сроки, предусмотренные Положением о претензионным (досудебном) порядке урегулирования споров (Приложение № Д 8 к настоящему Договору). |
| **8.21** | При оказании услуги, указанной в п. 8.1 настоящего Договора, ЦФР осуществляет взаимодействие с КО и Советом рынка в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также заключаемым КО, Советом рынка и ЦФР отдельным соглашением о взаимодействии. Содержание соглашения о взаимодействии КО, Совета рынка и ЦФР не может противоречить условиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и Регламентам оптового рынка.КО, Совет рынка и ЦФР раскрывают участникам оптового рынка содержание соглашения о взаимодействии в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты его заключения путем публикации соответствующего электронного сообщения на странице КО в сети Интернет. КО по запросу Участника оптового рынка, представленному на бумажном носителе, предоставляет последнему заверенную копию Соглашения о взаимодействии КО, Совета рынка и ЦФР на бумажном носителе. | При оказании услуги, указанной в п. 8.1 настоящего Договора, ЦФР осуществляет взаимодействие с КО и Советом рынка в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, Регламентами оптового рынка, а также заключаемым КО, Советом рынка и ЦФР отдельным соглашением о взаимодействии. Содержание соглашения о взаимодействии КО, Совета рынка и ЦФР не может противоречить условиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и Регламентам оптового рынка.КО, Совет рынка и ЦФР раскрывают Заказчикам содержание соглашения о взаимодействии в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты его заключения путем публикации соответствующего электронного сообщения на странице КО в сети Интернет. КО по запросу Заказчика, представленному на бумажном носителе, предоставляет последнему заверенную копию Соглашения о взаимодействии КО, Совета рынка и ЦФР на бумажном носителе. |
| **8.22** | КО и ЦФР отвечают перед Участником оптового рынка за надлежащее исполнение обязательств при возмездном оказании услуг, указанных соответственно в пп. 7.1 и 8.1 настоящего Договора, а также за соблюдение процедур, установленных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, при этом:   * КО не несет перед Участником оптового рынка дополнительной ответственности к ответственности ЦФР, являющегося должником при возмездном оказании услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка, а также по договорам, заключенным ЦФР на оптовом рынке и обеспечивающим оптовую торговлю электрической энергией и мощностью; * ЦФР не несет перед Участником оптового рынка дополнительной ответственности к ответственности КО, являющегося должником при возмездном оказании услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности). | КО и ЦФР отвечают перед Заказчиком за надлежащее исполнение обязательств при возмездном оказании услуг, указанных соответственно в пп. 7.1 и 8.1 настоящего Договора, а также за соблюдение процедур, установленных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, при этом:   * КО не несет перед Заказчиком дополнительной ответственности к ответственности ЦФР, являющегося должником при возмездном оказании услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, проведению финансовых расчетов между заказчиками, а также по договорам, заключенным ЦФР на оптовом рынке и обеспечивающим оптовую торговлю электрической энергией и мощностью; * ЦФР не несет перед Заказчиком дополнительной ответственности к ответственности КО, являющегося должником при возмездном оказании услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности). |
| **8.23** | КО и ЦФР отвечают друг перед другом и перед Участником оптового рынка за содержание, достоверность, качество и полноту предоставляемой друг другу информации при осуществлении взаимодействия друг с другом в целях выполнения процедур, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка. Форма передаваемой КО и ЦФР друг другу информации должна позволять использовать ее в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейский суд смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования или возражения Сторон настоящего Договора. | КО и ЦФР отвечают друг перед другом, перед Заказчиком за содержание, достоверность, качество и полноту предоставляемой друг другу информации при осуществлении взаимодействия друг с другом в целях выполнения процедур, предусмотренных настоящим Договором и Регламентами оптового рынка. Форма передаваемой КО и ЦФР друг другу информации должна позволять использовать ее в качестве сведений о фактах, на основании которых Арбитражный суд города Москвы или третейский суд смогут достоверно установить наличие или отсутствие обстоятельств, обосновывающих требования или возражения Сторон настоящего Договора. |
| **8.24** | В случае неоплаты участниками оптового рынка услуги, оказанной ЦФР, применяются санкции, установленные Регламентами оптового рынка. | В случае неоплаты Заказчиком СО, ФСК услуги, оказанной ЦФР, применяются санкции, установленные Регламентами оптового рынка. |
| **8.25** | Порядок оплаты ФСК услуг ЦФР определяется отдельным договором, заключаемым ФСК и ЦФР; | Порядок оплаты ФСК услуг ЦФР определяется отдельным договором, заключаемым ФСК и ЦФР, а также Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к настоящему Договору). |
| **8.26** | ЦФР и иные организации осуществляют деятельность по организации расчетов по договорам, заключаемым в ходе биржевых торгов, проводимых биржей, осуществляющей организацию и регулирование биржевой торговли электрической энергией и мощностью в соответствии с требованиями, предусмотренными настоящим Договором, в случае заключения соответствующего договора между такой организацией и биржей.  Проведение сверки и (или) зачета взаимных встречных денежных требований Участников оптового рынка в соответствии с абзацем вторым пункта 9 статьи 33 Федерального закона «Об электроэнергетике» по договорам, заключаемым в ходе биржевых торгов, осуществляется на основании отдельных договоров, заключаемых указанными организациями с Участниками оптового рынка, участвующими в биржевых торгах. | Удалить пункт |
| **8.28** | ЦФР обеспечивает хранение документов и информации, полученных в рамках осуществления деятельности по оказанию комплексной услуги по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка, СО и ФСК, в том числе с привлечением специализированных организаций при условии возложения на указанные организации обязанности по сохранности указанных документов и информации и обеспечению конфиденциальности сведений, содержащихся в них. | ЦФР обеспечивает хранение документов и информации, полученных в рамках осуществления деятельности по оказанию комплексной услуги по расчету требований и обязательств, в том числе с привлечением специализированных организаций при условии возложения на указанные организации обязанности по сохранности указанных документов и информации и обеспечению конфиденциальности сведений, содержащихся в них. |
| **8.29** | В случае лишения Наблюдательным советом Совета рынка Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств Участников оптового рынка, СО и ФСК, не взимается ЦФР с даты лишения статуса субъекта оптового рынка электроэнергии. | В случае если в порядке, предусмотренном настоящим Договором, принято решение о лишении Участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП, комплексная услуга ЦФР не оказывается с даты лишения права участия.Субъектам оптового рынка, являющимся исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и не являющимся Участниками оптового рынка комплексная услуга ЦФР не оказывается с даты лишения статуса субъекта оптового рынка. |
| **8.30** | С целью информирования участников оптового рынка ЦФР размещает на сайтах ЦФР и КО отчеты и аналитическую информацию, связанную с выполнением действий ЦФР в соответствии с настоящим Договором. Информация размещается с соблюдением условий раздела 5 настоящего Договора. | ЦФР размещает на сайтах ЦФР и КО отчеты и аналитическую информацию, связанную с выполнением действий ЦФР в соответствии с настоящим Договором. Информация размещается с соблюдением условий раздела 5 настоящего Договора. |
| **10.3** | СО при взаимодействии с КО:  …   * осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка. | СО при взаимодействии с КО:  …   * осуществляет аттестацию объектов регулирования потребления электрической энергии, агрегированных объектов управления в целом, в порядке, предусмотренном настоящим Договором и Регламентами оптового рынка; * осуществляет обмен информацией с КО, необходимой для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, подтверждения факта исполнения услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определения объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания данных услуг; * осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Договором и Регламентами оптового рынка. |
| **10.4** | КО при взаимодействии с СО:  …   * передает СО информацию, необходимую для определения стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, в объеме и порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором. | КО при взаимодействии с СО:  …   * передает СО информацию, необходимую для определения стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики, в объеме и порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором; * осуществляет в порядке, предусмотренном настоящим Договором и Регламентами оптового рынка, обмен информацией с СО при выполнении действий, необходимых для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и оказания соответствующих услуг в дальнейшем. |
| **10.7** | В целях обеспечения контроля за деятельностью СО, Совет рынка в соответствии с согласованным СО порядком, осуществляет в том числе:   * анализ прогнозных и фактических параметров квартального, месячного, суточного планирования; * контроль выполнения СО критериев актуализации; * контроль регулярных команд, сформированных при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * контроль зарегистрированных внеплановых диспетчерских команд; * контроль зарегистрированных СО составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу; * контроль за процедурой дисквалификации групп точек поставки; * анализ зарегистрированных СО составляющих величин отклонений генерации и потребления в аварийных режимах и случаях ввода графиков ограничения (отключения) потребления; * анализ индикаторов стоимости диспетчерских объемов в сутки поставки; * контроль процедуры подтверждения поставщикам выполнения обязательств по поддержанию готовности к выработке электрической энергии; * проверку результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы.   Указанный порядок должен предусматривать возможность организации получения Советом рынка информации, используемой для целей контроля за деятельностью СО, от КО в части данных, представляемых СО КО на регулярной основе в согласованном с КО порядке. | **Удалить пункт** |
| **10.8** | По результатам проведенного контроля за деятельностью СО СР имеет право опубликовать на своем сайте в Сети Интернет утвержденные Наблюдательным советом Совета рынка отчеты о работе СО за истекший период времени. | **Удалить пункт** |
| **12.1** | …  Система договоров оптового рынка обеспечивает функционирование коммерческой инфраструктуры оптового рынка и определяет обязательную для Субъектов оптового рынка совокупность договорных отношений, обеспечивающих покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности и оказание услуг на оптовом рынке.  Перечень, условия и порядок заключения, изменения и прекращения договоров, входящих в систему договоров оптового рынка, определяются нормативными правовыми актами и (или) положениями настоящего Договора.  В случаях, предусмотренных правилами оптового рынка и/или положениями настоящего Договора, договоры, обязательные для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), заключаются в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями к настоящему Договору.  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях ценовых зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:  …   * договоры оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и (или) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики) с СО (в случае если Участник оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации соответствует установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО при оказании соответствующих услуг).   Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **неценовых** зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:  …   * договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к настоящему Договору); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.3 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года); * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.4 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.3 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года); * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.4 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период до 1 августа 2014 года); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года); * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года); * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка (в случае осуществления торговли в период после 1 августа 2014 года);   …  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке) у Субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности должны быть заключены все договоры, обеспечивающие торговлю электрической энергией и мощностью и оказание услуг на оптовом рынке в соответствии с видом деятельности, который Субъект осуществляет (намерен осуществлять) на оптовом рынке в порядке и на условиях, предусмотренных разделами 13–20 настоящего Договора.  Заключение всех обязательных для Субъекта оптового рынка договоров, входящих в систему договоров оптового рынка, на условиях, предусмотренных настоящим Договором, является условием осуществления Субъектом оптового рынка торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  Прекращение одного или нескольких договоров (либо их незаключение), кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором, лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. Порядок исполнения обязательств по покупке/продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по заключенным договорам в случае лишения Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (-ам) точек поставки устанавливается настоящим Договором, регламентами оптового рынка, а также договорами, указанными в настоящем пункте.  Прекращение договора банковского счета, заключенного между участником оптового рынка и Уполномоченной Кредитной Организацией, в связи с закрытием конкурсным управляющим соответствующего основного и (или) торгового счета согласно требованиям ст. 133 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», не является основанием для лишения такого участника права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с пунктом 5.2.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении*). | …  Система договоров оптового рынка обеспечивает функционирование коммерческой инфраструктуры оптового рынка и определяет обязательную для Субъектов оптового рынка совокупность договорных отношений, обеспечивающих покупку-продажу электрической энергии и (или) мощности и оказание услуг на оптовом рынке, в том числе услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  Перечень, условия и порядок заключения, изменения и прекращения договоров, входящих в систему договоров оптового рынка, определяются нормативными правовыми актами и (или) положениями настоящего Договора.  В случаях, предусмотренных правилами оптового рынка и/или положениями настоящего Договора, договоры, обязательные для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью, а также оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке), заключаются в соответствии со стандартными формами, являющимися приложениями к настоящему Договору.  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях ценовых зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:  …   * договоры оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и (или) в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики) с СО (в случае если Участник оптового рынка в соответствии с законодательством Российской Федерации соответствует установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию СО при оказании соответствующих услуг); * договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1).   Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **неценовых** зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:  …   * договоры купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к настоящему Договору); * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 2.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.3.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка; * договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по форме, установленной Приложением № Д 3.4.1 к настоящему Договору, в случаях, предусмотренных правилами оптового рынка, настоящим Договором, регламентами оптового рынка;   …  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке) у Субъекта оптового рынка должны быть заключены все договоры, обеспечивающие торговлю электрической энергией и мощностью и оказание услуг на оптовом рынке в соответствии с видом деятельности, который Субъект оптового рынка осуществляет (намерен осуществлять) на оптовом рынке в порядке и на условиях, предусмотренных разделами 13–20 настоящего Договора.  Заключение всех обязательных для Субъекта оптового рынка договоров, входящих в систему договоров оптового рынка, на условиях, предусмотренных настоящим Договором, является условием осуществления Субъектом оптового рынка торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  Прекращение одного или нескольких договоров (либо их незаключение), кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором, лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. Порядок исполнения обязательств по покупке/продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по заключенным договорам в случае лишения Участника оптового рынка статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе (-ам) точек поставки устанавливается настоящим Договором, регламентами оптового рынка, а также договорами, указанными в настоящем пункте.  Прекращение договора банковского счета, заключенного между участником оптового рынка и Уполномоченной Кредитной Организацией, в связи с закрытием конкурсным управляющим соответствующего основного и (или) торгового счета согласно требованиям ст. 133 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», не является основанием для лишения такого участника права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствии с пунктом 5.2.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении*). |
| **12.1`** | …  При этом в целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке субъекты оптового рынка обязаны заключить договоры банковского счета в порядке и сроки, установленном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору).  … | …  При этом в целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью, и (или) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке субъекты оптового рынка обязаны заключить договоры банковского счета в порядке и сроки, установленном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору).  … |
| **12.2** | …  Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции на оптовом рынке, заключают договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на оптовом рынке, отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. | ….  Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции на оптовом рынке, заключают договоры, обеспечивающие куплю-продажу мощности на оптовом рынке, отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  Услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказываются только на территориях ценовых зон оптового рынка. Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) в разных ценовых зонах, заключает договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1.) отдельно по каждой ценовой зоне, кроме случаев, предусмотренных настоящим Договором и регламентами оптового рынка. |
| **12.4** | Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых/продаваемых Участником оптового рынка по каждому из заключенных договоров, определяется в порядке и в соответствии с условиями этих договоров, настоящего Договора и Регламентов оптового рынка. | Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых/продаваемых Участником оптового рынка по каждому из заключенных договоров, услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяется в порядке и в соответствии с условиями этих договоров, настоящего Договора и Регламентов оптового рынка. |
| **14.1** | В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и оплаты стоимости системных ограничений и (или) потерь), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.1, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.2, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору). | В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок участников оптового рынка, осуществляемого за сутки до реального времени (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и оплаты стоимости системных ограничений и (или) потерь), Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на территориях ценовых зон, обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору). |
| **14.2** | Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить:   * с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на условиях, определенных в Приложении № Д 2.1 и Приложении № Д 2.2 к настоящему Договору (с 1 августа 2014 года – в Приложении № Д 2.1.1 и Приложении № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору.   Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием зарегистрированной группы точек поставки, расположенной на территории ценовой зоны оптового рынка, обязаны заключить с КО договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору. | Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить:   * с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на условиях, определенных в Приложении № Д 2.1.1 и Приложении № Д 2.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору.   Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием зарегистрированной группы точек поставки, расположенной на территории ценовой зоны оптового рынка, обязаны заключить с КО договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору. |
| **15.1** | В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок участников оптового рынка – Поставщиков электрической энергии и мощности и участников оптового рынка с регулируемым потреблением, осуществляемого за сутки до начала поставки (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке/получению количества электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство/потребление участника оптового рынка и оплаты стоимости системных ограничений и потерь), Участник оптового рынка обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.1, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.2, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору).   … | В целях покупки/продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок участников оптового рынка – Поставщиков электрической энергии и мощности и участников оптового рынка с регулируемым потреблением, осуществляемого за сутки до начала поставки (а также в целях обеспечения исполнения обязательств по поставке/получению количества электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство/потребление участника оптового рынка и оплаты стоимости системных ограничений и потерь), Участник оптового рынка обязан заключить:   * с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.1.1 к настоящему Договору), и договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 9 к настоящему Договору).   … |
| **15.2** | Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить:   * с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на условиях, определенных в Приложении № Д 3.1 и Приложении № Д 3.2 к настоящему Договору (с 1 августа 2014 года – в Приложении № Д 3.1.1 и Приложении № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии с участниками оптового рынка, признанными банкротами, на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору. | Участник оптового рынка обязан в сроки, определенные настоящим Договором, Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к настоящему Договору), заключить:   * с ЦФР договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы на условиях, определенных в Приложении № Д 3.1.1 и Приложении № Д 3.2.1 к настоящему Договору); * с КО договор коммерческого представительства для целей заключения договоров купли-продажи электрической энергии на условиях, определенных в Приложении № Д 9 к настоящему Договору. |
| **19.3.1** | В целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:  • Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.3.1),  • Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.4.1),  • энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальнего Востока акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока обязана заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.3.1 к настоящему Договору),  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Дальнего Востока, в случаях, указанных в Регламенте функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 2.4.1 к настоящему Договору).  … | В целях осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед:  • Участники оптового рынка – покупатели электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области, обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3.1),  • Участники оптового рынка – поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территории неценовой зоны Республики Коми или неценовой зоны Архангельской области обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4.1),  • энергосбытовая организация, созданная в результате реорганизации функционировавших на территории Дальнего Востока акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющая электрическую энергию на розничном рынке для большинства потребителей электрической энергии на территории Дальнего Востока обязана заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.3.1 к настоящему Договору),  • Участники оптового рынка – Поставщики электрической энергии и мощности, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовой зоны Дальнего Востока, в случаях, указанных в Регламенте функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 2.4.1 к настоящему Договору).  … |
| **19.3.2** | В целях осуществления торговли электрической энергией и в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии (мощности) по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока в случаях, предусмотренных Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.3 , а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.3.1 к настоящему Договору), договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.4, а с 1 августа 2014 года – Приложение № Д 3.4.1 к настоящему Договору).  … | В целях осуществления торговли электрической энергией и в объеме (количестве), соответствующем перетоку электрической энергии (мощности) по границе с ценовой зоной оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы Участники оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон Республики Коми, Архангельской области, Дальнего Востока в случаях, предусмотренных Регламентом функционирования Участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к настоящему Договору), обязаны заключить с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке) договоры купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.3.1 к настоящему Договору), договоры комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка по стандартной форме, являющейся Приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 3.4.1 к настоящему Договору).  … |
| **§20** | 1. **ПОРЯДОК ПОКУПКИ ФСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ФСК** | 1. **ПОРЯДОК ПОКУПКИ ФСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ФСК, А ТАКЖЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО** **УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ФСК** |
| **20.1** | Настоящим разделом Договора и Регламентами оптового рынка определяются особенности участия ФСК в торговой системе оптового рынка при покупке электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, расположенных в ценовых зонах оптового рынка и неценовых зонах, а также система договоров, обеспечивающих покупку ФСК на оптовом рынке возникающих в электрических сетях потерь, в том числе:   * требования по оформлению документов, предоставляемых ФСК при допуске к торговой системе оптового рынка для осуществления покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, расположенных в ценовых и неценовых зонах (далее – допуск к торговой системе оптового рынка); * процедура проверки КО документов, представленных ФСК для прохождения процедуры допуска к торговой системе оптового рынка; * процедура допуска ФСК к торговой системе оптового рынка (совершению сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых и неценовых зонах); * особенности коммерческого учета электрической энергии, покупаемой ФСК; * порядок определения финансовых обязательств ФСК; * порядок проведения КО расчетов и выставления ФСК счетов; * перечень информации, предоставляемой ФСК по результатам торговли электрической энергией и мощности на оптовом рынке; * ответственность ФСК за неисполнение обязательств по оплате услуг, оказанных КО, КО и ЦФР на оптовом рынке. | Настоящим разделом Договора и Регламентами оптового рынка определяются особенности участия ФСК в торговой системе оптового рынка при покупке электрической энергии и мощности, в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, расположенных в ценовых зонах оптового рынка и неценовых зонах, при оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для ФСК, а также система договоров, обеспечивающих покупку ФСК на оптовом рынке возникающих в электрических сетях потерь, в том числе:   * требования по оформлению документов, предоставляемых ФСК при допуске к торговой системе оптового рынка для осуществления покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях ФСК, расположенных в ценовых и неценовых зонах (далее – допуск к торговой системе оптового рынка); * процедура проверки КО документов, представленных ФСК для прохождения процедуры допуска к торговой системе оптового рынка; * процедура допуска ФСК к торговой системе оптового рынка (совершению сделок купли-продажи электрической энергии и мощности в ценовых и неценовых зонах); * особенности коммерческого учета электрической энергии, покупаемой ФСК; * порядок определения финансовых обязательств ФСК; * порядок проведения КО расчетов и выставления ФСК счетов; * перечень информации, предоставляемой ФСК по результатам торговли электрической энергией и мощности на оптовом рынке, а также по результатам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии; * ответственность ФСК за неисполнение обязательств по оплате услуг, оказанных КО, КО и ЦФР на оптовом рынке. |
| **20.10** | ФСК осуществляет покупку электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, за исключением потерь, включенных в цену на электрическую энергию, на основании:  • заключенного с ЦФР договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь,  • заключенных с Участниками оптового рынка – Поставщиками электрической энергии и мощности договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь.  Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемой ФСК в ценовых зонах, определяется в соответствии с правилами оптового рынка, КО на основании цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и (или) по результатам конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном настоящим Договором, регламентами оптового рынка. | ФСК осуществляет покупку электрической энергии и мощности в ценовых зонах в целях компенсации потерь, возникающих в электрических сетях, принадлежащих ФСК на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании, за исключением потерь, включенных в цену на электрическую энергию, на основании:  • заключенного с ЦФР договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь,  • заключенных с Участниками оптового рынка – Поставщиками электрической энергии и мощности договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь.  Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемой ФСК в ценовых зонах, определяется в соответствии с правилами оптового рынка, КО на основании цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и (или) по результатам конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном настоящим Договором, регламентами оптового рынка.  ФСК является заказчиком услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовых зонах на основании заключенных с Субъектами оптового рынка – исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (Приложение № Д 23.1).  Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии за расчетный период определяется для ФСК в порядке, установленном настоящим Договором и регламентами оптового рынка. |
| **§20`** | **Добавить параграф 20**`  **§20`ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ИСПОЛНЕНИЯ И УСЛОВИЯ ДОГОВОРОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**  20`.1. Услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказываемые на оптовом рынке, представляют собой комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии таких объектов в требуемый период времени. Услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии могут оказываться только субъектами оптового рынка, отобранными в порядке, установленном Правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка, в качестве исполнителей таких услуг по результатам конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее – отбор ресурса по управлению изменением режима потребления).  20`.2. Для получения статуса субъекта оптового рынка – агрегатора управления изменением режима потребления электрической энергии организации необходимо сформировать из зарегистрированных КО объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка агрегированный объект управления, с использованием которого организация планирует оказывать услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Объекты регулирования потребления и агрегированные объекты управления регистрируются в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  20`.3. Субъект оптового рынка в порядке, установленном настоящим Договором и регламентами оптового рынка, получает право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием зарегистрированных агрегированных объектов управления на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии при выполнении им всех требований для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, предусмотренных Правилами оптового рынка и регламентами оптового рынка.  20`.4. Договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии заключается в отношении агрегированных объектов управления, отобранных по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (краткосрочного либо долгосрочного), между субъектами оптового рынка, отобранными в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и субъектами оптового рынка, осуществляющими покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в ценовой зоне оптового рынка, в которой агрегированные объекты управления исполнителя были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 23.1).  20`.5. Расчетный период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии равен одному календарному месяцу. Период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированных объектов управления, отобранных по результатам краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии, равен календарному кварталу и состоит из трех расчетных периодов, а с использованием агрегированных объектов управления, отобранных по результатам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, – календарному году и состоит из двенадцати расчетных периодов.  20`.6. СО определяет объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с агрегированным объектом управления, по итогам каждого расчетного периода в соответствии с правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  20`.7. Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется по результатам отборов ресурса по управлению изменением режима потребления в порядке, установленном Правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка.  20`.8. Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период, определяется и распределяется среди субъектов оптового рынка, осуществляющих покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, и ФСК в ценовой зоне оптового рынка, в которой агрегированные объекты управления исполнителя были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в порядке, установленном Правилами оптового рынка, настоящим Договором и регламентами оптового рынка. Оплата услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором и регламентами оптового рынка. | |
| **21.2** | Настоящий Договор действует без ограничения срока действия. Настоящий Договор прекращается в порядке, предусмотренном параграфом 21 настоящего Договора. | Настоящий Договор действует без ограничения срока действия. Настоящий Договор прекращается в порядке, предусмотренном параграфом 22 настоящего Договора. |
| **23.2** | В целях своевременного и надлежащего исполнения субъектами оптового рынка своих обязательств на оптовом рынке действует система гарантий исполнения обязательств.  Система гарантий исполнения обязательств на оптовом рынке включает в себя, в том числе:  а) систему централизованных расчетов за электрическую энергию, мощность и оказанные на оптовом рынке услуги через уполномоченную кредитную организацию;  б) неустойку (штрафы, пени) за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по оплате и поставке электрической энергии и (или) мощности, иных товаров, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, и услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке;  в) систему контроля за надлежащим исполнением обязательств субъектами оптового рынка со стороны организаций коммерческой инфраструктуры;  г) систему санкций, применяемых к субъектам оптового рынка, не исполняющим (ненадлежаще исполняющим) свои обязательства по поставке и (или) оплате электрической энергии, мощности и услуг, оказываемых на оптовом рынке, включающую, в том числе, лишение организации статуса субъекта оптового рынка и исключение такой организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишение права на участие в торговле на оптовом рынке в отношении отдельных или всех групп точек поставки такой организации;  д) процедуру предоставления и использования финансовых гарантий в целях обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке.  Настоящим Договором и (или) иными договорами, заключаемыми на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, могут предусматриваться иные способы обеспечения и гарантии исполнения обязательств на оптовом рынке. | В целях своевременного и надлежащего исполнения субъектами оптового рынка своих обязательств на оптовом рынке действует система гарантий исполнения обязательств.  Система гарантий исполнения обязательств на оптовом рынке включает в себя, в том числе:  а) систему централизованных расчетов за электрическую энергию, мощность и оказанные на оптовом рынке услуги, в том числе услуги по управлению изменением режим потребления электрической энергии через уполномоченную кредитную организацию;  б) неустойку (штрафы, пени) за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по оплате и поставке электрической энергии и (или) мощности, иных товаров, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, и услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке, а также услуг по управлению изменением режим потребления электрической энергии;  в) систему контроля за надлежащим исполнением обязательств субъектами оптового рынка со стороны организаций коммерческой инфраструктуры;  г) систему санкций, применяемых к субъектам оптового рынка, не исполняющим (ненадлежаще исполняющим) свои обязательства по поставке и (или) оплате электрической энергии, мощности и услуг, оказываемых на оптовом рынке, в том числе услуг по управлению изменением режим потребления электрической энергии, включающую, в том числе, лишение организации статуса субъекта оптового рынка и исключение такой организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишение права на участие в торговле на оптовом рынке в отношении отдельных или всех групп точек поставки такой организации;  д) процедуру предоставления и использования финансовых гарантий в целях обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке.  Настоящим Договором и (или) иными договорами, заключаемыми на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, могут предусматриваться иные способы обеспечения и гарантии исполнения обязательств на оптовом рынке. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.5.9** | Внесение изменений в торговую систему оптового рынка, вызванных изменением регистрационной информации о субъекте, осуществляется с даты внесения соответствующих изменений в Реестр субъектов оптового рынка. | Внесение изменений в торговую систему оптового рынка, вызванных изменением регистрационной информации о субъекте, осуществляется с даты внесения соответствующих изменений в Реестр субъектов оптового рынка.  Изменение регистрационной информации о субъекте – агрегаторе управления изменением режима потребления не относится к изменениям параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии, зарегистрированные за таким субъектом. |
| **Приложение 9, п. 2.1** | 2.1. Заявитель, имеющий намерения зарегистрировать объект регулирования, предоставляет в КО ПСИ (макет 60000) в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае принятия Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка решения о признании ПСИ в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) согласованным с субъектом оптового рынка, в состав ГТП которого входит оборудование, заявленное в составе объекта регулирования, заявителю необходимо уведомить об этом КО (уведомление направляется в КО на бумажном носителе). При этом КО загружает в ПАК КО соответствующий ПСИ в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  После получения ответной квитанции (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки макета 60000 заявитель предоставляет в КО в соответствии с требованиями п. 2.2.1 настоящего Положения через ПСЗ следующие документы:   * заявление о регистрации и аттестации нового объекта регулирования по форме 1, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_ZAJAVL\_NEW\_OREG\_WEB); * графическую электронную копию платежного поручения, подтверждающего факт оплаты услуг КО по процедуре регистрации объекта регулирования (код формы PART\_ATS\_OPLATA\_OREG\_WEB). Услуги КО по процедуре регистрации объекта регулирования оплачиваются по ценам (тарифам), установленным в порядке, определенном законодательством Российской Федерации; * графическую электронную копию или визуальную форму представления договора оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенного с собственником или иным законным владельцем энергопринимающего оборудования и (при наличии) связанных с ним объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, содержащего сведения о предмете договора, о дате начала оказания услуг, а также о дате окончания оказания услуг (при наличии), об объекте регулирования, об объеме снижения потребления и о длительности непрерывного снижения потребления данного объекта регулирования потребления электрической энергии (код формы PART\_ATS\_DOU\_OREG\_WEB) (не предоставляется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя);   **…** | 2.1. Заявитель, имеющий намерения зарегистрировать объект регулирования, предоставляет в КО ПСИ (макет 60000) в порядке, предусмотренном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае принятия Конфликтной комиссией при Наблюдательном совете Совета рынка решения о признании ПСИ в соответствии с приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) согласованным с субъектом оптового рынка, в состав ГТП которого входит оборудование, заявленное в составе объекта регулирования, заявителю необходимо уведомить об этом КО (уведомление направляется в КО на бумажном носителе). При этом КО загружает в ПАК КО соответствующий ПСИ в порядке и сроки, предусмотренные приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  После получения ответной квитанции (макет 60001) с положительным результатом автоматической проверки макета 60000 заявитель предоставляет в КО в соответствии с требованиями п. 2.2.1 настоящего Положения через ПСЗ следующие документы:   * заявление о регистрации и аттестации нового объекта регулирования по форме 1, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_ZAJAVL\_NEW\_OREG\_WEB); * графическую электронную копию платежного поручения, подтверждающего факт оплаты услуг КО по процедуре регистрации соответствующего объекта регулирования (код формы PART\_ATS\_OPLATA\_OREG\_WEB).   КО выставляет счет на оплату услуг по процедуре регистрации объекта регулирования по форме 8 настоящего приложения путем размещения в сети Интернет с использованием веб-интерфейса «Персональная страница заявителя по процессам допуска на ОРЭМ» без заверения печатью организации и применения электронной подписи. Указанный счет формируется по запросу заявителя, направляемого с использованием веб-интерфейса «Персональная страница заявителя по процессам допуска на ОРЭМ»;   * графическую электронную копию или визуальную форму представления договора оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии, заключенного с собственником или иным законным владельцем энергопринимающего оборудования и (при наличии) связанных с ним объектов по производству электрической энергии и (или) систем накопления электрической энергии, содержащего сведения о предмете договора, о дате начала оказания услуг, а также о дате окончания оказания услуг (при наличии), об объекте регулирования (включая сведения о точках присоединения соответствующего оборудования к внешней электрической сети), об объеме снижения потребления и о длительности непрерывного снижения потребления данного объекта регулирования потребления электрической энергии (код формы PART\_ATS\_DOU\_OREG\_WEB) (не предоставляется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя);   **…** |
| **Приложение 9, п. 3.1** | Процедура регистрации объекта регулирования оплачивается по ценам (тарифам), установленным в порядке, определенном законодательством Российской Федерации, и проводится на основании представленного заявителем комплекта документов, предусмотренного настоящим приложением, и включает в себя:  … | Услуги КО по регистрации объекта регулирования оплачиваются по ценам (тарифам), установленным в порядке, определенном законодательством Российской Федерации. Соответствующая процедура проводится на основании представленного заявителем комплекта документов, предусмотренного настоящим приложением (далее – комплект документов для регистрации объекта регулирования), и включает в себя одно или несколько следующих действий:  … |
| **Приложение 9, п. 3.1** | **Дополнить абзацем** | При этом процедура регистрации объекта регулирования считается завершенной, а услуги КО по регистрации объекта регулирования – оказанными в том числе в случае прекращения соответствующей процедуры в порядке, предусмотренном настоящим приложением. |
| **Приложение 9, п. 3.3** | …  После положительной проверки оплаты КО в срок 5 (пять) календарных дней направляет заявителю счет-фактуру, выставленный при получении оплаты.  … | …  После положительной проверки оплаты КО в срок 5 (пять) календарных дней со дня оплаты направляет заявителю счет-фактуру, выставляемый при ее получении.  … |
| **Приложение 9, п. 3.10** | …  КО в течение 5 (пяти) календарных дней с даты направления вышеуказанных уведомлений направляет заявителю акт сдачи-приемки оказанных услуг в бумажном виде по форме 7, указанной в настоящем приложении, или в электронном виде по форматам, предусмотренным соглашением об обмене документами в электронной форме, заключенным между КО и заявителем, с использованием сервиса обмена документами в электронной форме через операторов электронного документооборота и счет-фактуру в бумажном виде или в электронной форме соответственно. В случае если заявитель не направит КО подписанный со своей стороны акт сдачи-приемки оказанных услуг в течение 14 (четырнадцати) календарных дней, услуги считаются принятыми заявителем. | …  КО в течение 5 (пяти) календарных дней с даты направления вышеуказанных уведомлений направляет заявителю акт об оказании услуг в бумажном виде по форме 7, указанной в настоящем приложении, или в электронном виде по форматам, предусмотренным соглашением об обмене документами в электронной форме, заключенным между КО и заявителем, с использованием сервиса обмена документами в электронной форме через операторов электронного документооборота и счет-фактуру в бумажном виде или в электронной форме соответственно. В случае если заявитель не направит КО подписанный со своей стороны акт сдачи-приемки оказанных услуг в течение 14 (четырнадцати) календарных дней, услуги считаются принятыми заявителем. |
| **Приложение 9, п. 3.11** | …  КО в течение 5 (пяти) календарных дней с даты прекращения процедуры регистрации объекта регулирования направляет заявителю акт сдачи-приемки оказанных услуг в бумажном виде по форме 7, указанной в настоящем приложении, или в электронном виде по форматам, предусмотренным соглашением об обмене документами в электронной форме, заключенным между КО и заявителем, с использованием сервиса обмена документами в электронной форме через операторов электронного документооборота и счет-фактуру в бумажном виде или в электронной форме соответственно. В случае если заявитель не направит КО подписанный со своей стороны акт сдачи-приемки оказанных услуг в течение 14 (четырнадцати) календарных дней, услуги считаются принятыми заявителем. | …  КО в течение 5 (пяти) календарных дней с даты прекращения процедуры регистрации объекта регулирования направляет заявителю акт об оказании услуг в бумажном виде по форме 7, указанной в настоящем приложении или в электронном виде по форматам, предусмотренным соглашением об обмене документами в электронной форме, заключенным между КО и заявителем, с использованием сервиса обмена документами в электронной форме через операторов электронного документооборота и счет-фактуру в бумажном виде или в электронной форме соответственно. В случае если заявитель не направит КО подписанный со своей стороны акт сдачи-приемки оказанных услуг в течение 14 (четырнадцати) календарных дней, услуги считаются принятыми заявителем. |
| **Приложение 9, п. 3.12** | После регистрации КО документов, предоставленных заявителем в целях устранения замечаний в порядке, установленном п. 3.11 настоящего приложения, КО выполняет следующие действия:  а) проводит проверку соответствия реквизитов макета 60001 (значение id-файла) (при наличии) иным документам комплекта, в том числе заявлению, в порядке и сроки, указанные в п. 3.3 настоящего приложения;  б) в случае наличия в составе замечаний КО, в целях устранения которых направлен комплект документов, замечания о необходимости оплаты услуги КО по процедуре регистрации объекта регулирования, выполняет проверку оплаты соответствующей услуги КО в порядке и сроки, указанные в п. 3.3 настоящего приложения;  … | После регистрации КО документов, предоставленных заявителем в целях устранения замечаний в порядке, установленном п. 3.11 настоящего приложения, КО выполняет следующие действия:  а) проводит проверку соответствия реквизитов макета 60001 (значение id-файла) (при наличии) иным документам комплекта, в том числе заявлению, в порядке и сроки, указанные в п. 3.3 настоящего приложения;  б) в случае наличия в составе документов копии платежного поручения, подтверждающего факт оплаты услуг КО по процедуре регистрации объекта регулирования, выполняет проверку оплаты соответствующей услуги КО в порядке и сроки, указанные в п. 3.3 настоящего приложения;  … |
| **Приложение 9, п. 3.15** | Заявитель вправе прекратить процедуры:   1. регистрации объекта регулирования; 2. регистрации изменений объекта регулирования,   направив в КО заявление о прекращении процедуры по форме 1П, указанной в приложении 1 к настоящему Положению.  Процедуры, указанные в настоящем пункте, прекращаются в срок не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации в КО указанного заявления.  При наличии замечаний к заявлению либо если процедуры, указанные в подпунктах 1, 2 настоящего пункта, на дату рассмотрения заявления уже завершены или прекращены, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты регистрации указанного заявления направляет заявителю уведомление об отказе в прекращении процедуры. | **Удалить пункт** |
| **Приложение 9, п. 4.1** | 4.1. Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии (далее − регистрационная информация субъекта оптового рынка), обязан выполнить в порядке, установленном настоящим разделом, требования, необходимые для регистрации изменений объектов регулирования.  В случае непредоставления субъектом оптового рынка документов, подтверждающих изменение регистрационной информации, в порядке, установленном настоящим Положением, СР и КО не несут ответственности за неблагоприятные последствия для субъектов оптового рынка, обусловленные несвоевременным внесением субъектом оптового рынка соответствующих изменений в регистрационную информацию.  Для регистрации изменений объекта регулирования, в том числе в связи истечением срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования либо в связи с отрицательным результатом проверки объекта регулирования, выполненной в порядке и сроки, установленные в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), необходимо предоставить в КО заявление о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования по форме 2, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_ZAJAVL\_IZMEN\_OREG\_WEB), а также документы, подтверждающие изменение регистрационной информации, указанные в п 2.1 настоящего приложения (предоставляются только документы, в которых отражены заявленные изменения, при этом в случае внесения изменений в ПСИ, а также в связи с истечением срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования либо в связи с отрицательным результатом проверки объекта регулирования, проведенной в порядке и сроки, указанные в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, обязательно предоставление ответной квитанции (макет 60001), полученной в порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)).  Процедура регистрации изменения объекта регулирования оплачивается по ценам (тарифам), установленным в порядке, определенном законодательством Российской Федерации, и проводится на основании предоставленного заявителем комплекта документов, указанного в настоящем пункте, и включает в себя:  а) проверку комплектности документов заявителя, реквизитов макета 60001 (значение id-файла), указанных в ответной квитанции (при наличии), и оплаты заявителем услуги КО по процедуре регистрации изменений объекта регулирования (при наличии);  …  Проверка предоставленных документов, а также процедура регистрации изменений объекта регулирования осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные пп. 3.3–3.12 настоящего приложения (при условии отсутствия в составе комплекта документов ответной квитанции (макета 60001) датой регистрации объекта регулирования является дата завершения последней из процедур, установленных пп. 3.5, 3.9 настоящего приложения). | 4.1. Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии (далее – параметры объекта регулирования), обязан выполнить в порядке, установленном настоящим разделом, требования, необходимые для регистрации изменений объектов регулирования. При этом под параметрами объекта регулирования понимаются данные, содержащиеся в документах, входящих в состав комплекта документов для регистрации объекта регулирования.  В случае непредоставления субъектом оптового рынка документов, подтверждающих изменение параметров объекта регулирования и иной регистрационной информации, в порядке, установленном настоящим Положением, СР и КО не несут ответственности за неблагоприятные последствия для субъектов оптового рынка, обусловленные несвоевременным внесением субъектом оптового рынка соответствующих изменений в регистрационную информацию.  Для регистрации изменений объекта регулирования, в том числе в связи истечением срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования либо в связи с отрицательным результатом проверки объекта регулирования, выполненной в порядке и сроки, установленные в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), необходимо предоставить в КО заявление о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования по форме 2, указанной в настоящем приложении (код формы PART\_ATS\_ZAJAVL\_IZMEN\_OREG\_WEB), а также документы, подтверждающие оплату услуг КО по регистрации изменений объекта регулирования, и документы, подтверждающие изменение параметров объекта регулирования, указанные в п 2.1 настоящего приложения (предоставляются только документы, в которых отражены заявленные изменения, при этом в случае внесения изменений в ПСИ, а также в связи с истечением срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка по объекту регулирования либо в связи с отрицательным результатом проверки объекта регулирования, проведенной в порядке и сроки, указанные в *Регламенте проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, обязательно предоставление ответной квитанции (макет 60001), полученной в порядке, определенном приложением 5 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)). КО выставляет счет на оплату услуг по регистрации изменений объекта регулирования, соответствующий требованиям абз. 3 п. 2.1 настоящего приложения. Указанный счет формируется по запросу заявителя, направляемому с использованием веб-интерфейса «Персональная страница заявителя по процессам допуска на ОРЭМ».  Услуги КО по регистрации изменения объекта регулирования оплачиваются по ценам (тарифам), установленным в порядке, определенном законодательством Российской Федерации. Соответствующая процедура проводится на основании предоставленного заявителем комплекта документов, указанного в настоящем пункте, и включает в себя одно или несколько следующих действий:  а) проверку комплектности документов заявителя, реквизитов макета 60001 (значение id-файла), указанных в ответной квитанции (при наличии), и оплаты заявителем услуги КО по процедуре регистрации изменений объекта регулирования;  …  Проверка предоставленных документов, а также процедура регистрации изменений объекта регулирования осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные пп. 3.3–3.12 настоящего приложения (при условии отсутствия в составе комплекта документов ответной квитанции (макета 60001) датой регистрации объекта регулирования является дата завершения последней из процедур, установленных пп. 3.5, 3.9 настоящего приложения).  При этом процедура регистрации изменений объекта регулирования считается завершенной, а услуги КО по регистрации изменений объекта регулирования – оказанными в том числе в случае прекращения соответствующей процедуры в порядке, предусмотренном настоящим приложением.  Регистрационная информация по соответствующему объекту регулирования считается измененной с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем регистрации ПСИ или, в случае отсутствия в составе комплекта документов ответной квитанции (макета 60001), с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем завершения последней из процедур, установленных пп. 3.5, 3.9 настоящего приложения. |
| **Приложение 9, п. 5** | **Порядок взаимодействия КО и СО в рамках отбора на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  **…**  Для первого краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в 2024 году, СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в абз. 6–9 пункта 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для следующих отборов Реестр АОУ направляется в КО в срок, установленный *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО в срок не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи (приема) заявок на участие в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления предоставляет право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием зарегистрированного (-ых) АОУ субъектам оптового рынка, соответствующим требованиям, указанным в абз. 3–5 п. 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынк*а), и направляет СО реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с указанием зарегистрированных АОУ по форме, определенной Соглашением (далее – Реестр). Датой предоставления субъектам оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении соответствующего АОУ является дата направления в СО указанного Реестра, при этом право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии возникает у субъекта оптового рынка с 1-го числа месяца, следующего за датой проведения отбора, при условии прохождения отбора в отношении соответствующего АОУ на срок, установленный соответствующим отбором.  … | **Порядок взаимодействия КО и СО в рамках отбора на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**  **…**  Для первого краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в 2024 году, СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в подп. «д»–«з» пункта 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для следующих отборов Реестр АОУ направляется в КО в срок, установленный *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  КО в срок не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи (приема) заявок на участие в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления предоставляет право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием зарегистрированного (-ых) АОУ субъектам оптового рынка, соответствующим требованиям, указанным в подп. «б»–«г» п. 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынк*а), и направляет СО реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с указанием зарегистрированных АОУ по форме, определенной Соглашением (далее – Реестр). Датой предоставления субъектам оптового рынка права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении соответствующего АОУ является дата направления в СО указанного Реестра, при этом право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии возникает у субъекта оптового рынка с 1-го числа месяца, следующего за датой проведения отбора, при условии прохождения отбора в отношении соответствующего АОУ на срок, установленный соответствующим отбором.  … |

**Действующая редакция**

**Форма 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | |
| Наименование объекта регулирования | | *Указывается присвоенное заявителем наименование объекта регулирования* | |
| Ценовая зона | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Субъект РФ | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | |
| Полное наименование потребителя | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | |
| Сокращенное наименование потребителя | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| ИНН потребителя | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод №1)* | |
| Вид объекта регулирования | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4* | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | |
| Тип компенсации снижения потребления | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | |
| Метод определения объема услуг | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | |
| Тип подстройки | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | |
| Последний период оказания услуг | | *Указывается период оказания услуг последнего отбора, в котором объект регулирования был отобран для оказания услуг. Не заполняется, если объект регулирования ранее не оказывал услуги* | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | *Указывает код объекта регулирования, который был присвоен объекту регулирования на период последнего оказания услуг. Не заполняется, если объект регулирования ранее не оказывал услуги* | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 1** | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | Установленная мощность, МВт |
| 1 | … | |  |
| N | … | |  |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 2** | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | Установленная мощность, МВт | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | … |  |  |
| N | … |  |  |
| **7. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | Контактный телефон |
| 1 | … |  |  |
| N | … |  |  |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3** | | | |
| № | Наименование ПО | | |
| 1 | … | | |
| N | … | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **4** | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **5** | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии* | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
2. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
3. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
4. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
5. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | *Указывается присвоенное заявителем наименование объекта регулирования* | | | |
| Ценовая зона | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Субъект РФ | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | | | |
| Полное наименование потребителя | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| ИНН потребителя | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод №1)* | | | |
| Вид объекта регулирования | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя* | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя* | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | | | |
| Метод определения объема услуг | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | | | |
| Тип подстройки | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | | | |
| Объект регулирования участвовал в оказании услуг | | | *Да / Нет* | | | |
| Последний период оказания услуг | | | *Может быть указан период оказания услуг последнего отбора, в котором объект регулирования был отобран для оказания услуг* | | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | | *Может быть указан код объекта регулирования, который был присвоен объекту регулирования на период последнего оказания услуг* | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 1** | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … | | | |  | |
| N | … | | | |  | |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 2** | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | … | |  | |  | |
| N | … | |  | |  | |
| **7. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | … |  | |  | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации объекта регулирования |
| 2 | … |  | |  | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| 3 | … |  | |  | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3** | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | |
| 1 | … | | | | | |
| N | … | | | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **4** | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **5** | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя* | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
2. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
3. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
4. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
5. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Действующая редакция**

**Форма 1 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | |
| Ценовая зона | | Первая ценовая зона | | |
| Субъект РФ | | Московская область | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | |
| Полное наименование потребителя | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | АО «Металл завод» | | |
| ИНН потребителя | | 1234567891 | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | 1234567890123 | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | 5 | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | |
| Вид объекта регулирования | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | 20,700 | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | 15,5000 | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | 3 | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | смещение графика потребления во времени | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | повышение потребления не требуется | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | 15,3000 | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | 3 | | |
| Метод определения объема услуг | | заявленный график нагрузки по объекту регулирования | | |
| Тип подстройки | | подстройка не осуществляется | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | |
| Последний период оказания услуг | | 01.10.2023–31.12.2023 | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | OR999999 | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | Установленная мощность, МВт |
| 1. | ГПЭС Заводская | | | 17,5 |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | СНЭЭ №1 | 3 | | 3 |
| **7. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | Контактный телефон | |
| 1 | Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | +7 900-000-00-00 | |
| 2 | Петров Петр Иванович | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | +7 900-111-00-01 | |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | |
| № | Наименование ПО | | | |
| 1 | Zoom | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | |
| 1 | - | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления | | 01.04.2024–01.07.2024 | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

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

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | | |
| Ценовая зона | | | Первая ценовая зона | | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | | |
| Полное наименование потребителя | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | АО «Металл завод» | | | |
| ИНН потребителя | | | 1234567891 | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | 1234567890123 | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | 5 | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | | |
| Вид объекта регулирования | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | 20,700 | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | 15,5000 | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | 3 | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | смещение графика потребления во времени | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | повышение потребления не требуется | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | 15,3000 | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | 3 | | | |
| Метод определения объема услуг | | | заявленный график нагрузки по объекту регулирования | | | |
| Тип подстройки | | | подстройка не осуществляется | | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | | | |
| Объект регулирования участвовал в оказании услуг | | | Да | | | |
| Последний период оказания услуг | | | 01.10.2023–31.12.2023 | | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | | OR999999 | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1. | ГПЭС Заводская | | | | 17,5 | |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | СНЭЭ №1 | | 3 | | 3 | |
| **7. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации объекта регулирования |
| 2 | Сидоров Павел Иванович | [sidorov@newagr.ru](mailto:sidorov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-02 | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | |
| 3 | Петров Петр Иванович | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | | +7 900-111-00-01 | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | |
| 1 | Zoom | | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | |
| 1 | - | | | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления | | | 01.04.2024–30.06.2024 | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

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

**Действующая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией, если изменение наименования не заявлено. Либо указывается наименование объекта регулирования в соответствии с предоставленными документами, если изменение наименования заявлено.* | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией.*  *Заполняется только в случае изменения наименования объекта регулирования.* | |
| Ценовая зона | | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Субъект РФ | | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | |
| Полное наименование потребителя | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется.* | |
| ИНН потребителя | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | |
| Вид изменения 1 | | |  | | |
| Основание изменения 2 | | |  | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1)* | |
| Вид объекта регулирования | | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования 3** | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4* | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования 3** | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | |
| Метод определения объема услуг | | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | |
| Тип подстройки | | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 5** | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт |
| 1 | … | | | |  |
| N | … | | | |  |
| Вид изменения 1 | |  | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 5** | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | Установленная мощность, МВт | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | … | | |  |  |
| N | … | | |  |  |
| Вид изменения 1 | |  | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения 6** | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | | Адрес электронной почты | Контактный телефон |
| 1 | … | | |  |  |
| N | … | | |  |  |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 6, 7** | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | |
| 1 | … | | | | |
| N | … | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **8** | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |
| **9. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **9** | | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии* | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых/исключаемых точек поставки.

В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

В случае отсутствия изменений, в поле «Вид изменения» указывается «изменения отсутствуют».

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. В разделе «Технические (технологические) характеристики объекта регулирования» и «Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования» указывается информация с учетом изменения только в отношении характеристик (параметров), по которым произошли изменения. В характеристиках (параметрах), по которым отсутствуют изменения указывается «изменения отсутствуют».
3. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
4. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
5. Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения и его наименование указываются только в случае направления в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001). В случае отсутствия в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001) указывается прочерк.
6. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
7. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
8. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Примеры видов изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Иные изменения (указать).

**Примеры оснований изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Исключение из объекта регулирования электрооборудования в связи с изменением имущественных отношений (продажа части электрооборудования).
* Иные основания (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в объект регулирования.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения).
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией, если изменение наименования не заявлено. Либо указывается наименование объекта регулирования в соответствии с предоставленными документами, если изменение наименования заявлено.* | | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией.*  *Заполняется только в случае изменения наименования объекта регулирования.* | | | |
| Ценовая зона | | | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Субъект РФ | | | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | | | |
| Полное наименование потребителя | | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется.* | | | |
| ИНН потребителя | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | | | |
| Вид изменения 1 | | |  | | | | | |
| Основание изменения 2 | | |  | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1)* | | | |
| Вид объекта регулирования | | | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования 3** | | | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя* | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя* | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования 3** | | | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | | | |
| Метод определения объема услуг | | | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | | | |
| Тип подстройки | | | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 5** | | | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … | | | | | |  | |
| N | … | | | | | |  | |
| Вид изменения 1 | |  | | | | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 5** | | | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | … | | | |  | |  | |
| N | … | | | |  | |  | |
| Вид изменения 1 | |  | | | | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | … | | |  | |  | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации изменений объекта регулирования |
| 2 | … | | |  | |  | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения **6** |
| 3 | … | | |  | |  | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 6,7** | | | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | | | |
| 1 | … | | | | | | | |
| N | … | | | | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **8** | | | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
| **9. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **9** | | | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя* | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых/исключаемых точек присоединения.

В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

В случае отсутствия изменений, в поле «Вид изменения» указывается «изменения отсутствуют».

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. В разделе «Технические (технологические) характеристики объекта регулирования» и «Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования» указывается информация с учетом изменения только в отношении характеристик (параметров), по которым произошли изменения. В характеристиках (параметрах), по которым отсутствуют изменения указывается «изменения отсутствуют».
3. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
4. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
5. Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения и его наименование указываются только в случае направления в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001). В случае отсутствия в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001) указывается прочерк.
6. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
7. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указывается прочерк.
8. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Примеры видов изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Иные изменения (указать).

**Примеры оснований изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Исключение из объекта регулирования электрооборудования в связи с изменением имущественных отношений (продажа части электрооборудования).
* Иные основания (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в объект регулирования.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения).
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.

**Действующая редакция**

**Форма 2 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | Объект регулирования Завод | | |
| Ценовая зона | | | Первая ценовая зона | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | |
| Полное наименование потребителя | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | АО «Металл завод» | | |
| ИНН потребителя | | | 1234567891 | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | 1234567890123 | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | 55 | | |
| Вид изменения | | Изменение ТП с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Добавление 4 ТП №№ 51 – 54.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Исключение 3 ТП №№ 40 – 42. | | | |
| Основание изменения | | Изменение ТП с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения). | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | |
| Вид объекта регулирования | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | изменения отсутствуют | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | 15,7000 | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | изменения отсутствуют | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | смещение графика потребления во времени | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | изменения отсутствуют | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | 15,2000 | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | изменения отсутствуют | | |
| Метод определения объема услуг | | | изменения отсутствуют | | |
| Тип подстройки | | | подстройка не осуществляется | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт |
| 1. | ТЭЦ «МЦЗ» | | | | 20,0 |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | 18,0 |
| Вид изменения | | 1. Добавление блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭС «ЛМЗ». | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Перемаркировка генерирующего оборудования. | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч |
| 1 | СНЭЭ № 1 | | 3 | | 3 |
| Вид изменения | | Отсутствуют | | | |
| Основание изменения | |  | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченного представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения** | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | Адрес электронной почты | Контактный телефон | |
| 1 | Иванов Иван Иванович | | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | +7 900-000-00-00 | |
| 2 | Петров Петр Иванович | | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | +7 900-111-00-01 | |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | |
| 1 | Zoom | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | |
| 1 | - | | | | |
| **9. Информация о договоре об оказании услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору на изменение режима потребления | | | 01.04.2024–01.07.2024 | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования.

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

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

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | Объект регулирования Завод | | | |
| Ценовая зона | | | | Первая ценовая зона | | | |
| Субъект РФ | | | | Московская область | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | | |
| Полное наименование потребителя | | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | АО «Металл завод» | | | |
| ИНН потребителя | | | | 1234567891 | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | 1234567890123 | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | 55 | | | |
| Вид изменения | | Изменение ТП с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Добавление 4 ТП №№ 51 – 54.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Исключение 3 ТП №№ 40 – 42. | | | | | |
| Основание изменения | | Изменение ТП с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения). | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | | |
| Вид объекта регулирования | | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | 15,7000 | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | смещение графика потребления во времени | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | изменения отсутствуют | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | 15,2000 | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Метод определения объема услуг | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Тип подстройки | | | | подстройка не осуществляется | | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1. | ТЭЦ «МЦЗ» | | | | | 20,0 | |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | | 18,0 | |
| Вид изменения | | 1. Добавление блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭС «ЛМЗ». | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Перемаркировка генерирующего оборудования. | | | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | СНЭЭ № 1 | | | 3 | | 3 | |
| Вид изменения | | Отсутствуют | | | | | |
| Основание изменения | |  | | | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | Иванов Иван Иванович | | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации изменений объекта регулирования |
| 2 | Сидоров Павел Иванович | | [sidorov@newagr.ru](mailto:sidorov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-02 | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| Краснов Андрей Александрович | | krasnov@newagr.ru | | +7 901-111-11-11 | |
| 3 | Петров Петр Иванович | | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | | +7 900-111-00-01 | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | | |
| 1 | Zoom | | | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | | |
| 1 | - | | | | | | |
| **9. Информация о договоре об оказании услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору на изменение режима потребления | | | | 01.04.2024–30.06.2024 | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования.

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Действующая редакция**  **Форма 7**  **АО «АТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **123610, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, наб. Краснопресненская, д. 12, помещ. 3/2, тел.: +7 (495) 967-00-05** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **Акт об оказании услуги** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № от | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «АТС» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующей на основании доверенности № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_ с одной стороны, и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с другой стороны, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
|
|
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| ***составили настоящий акт о том, что*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в соответствии с разделом 7 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ г. оказало Заявителю услугу по процедуре регистрации одного объекта регулирования / по процедуре внесения изменений в один зарегистрированный объект регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
|
|
| Вышеупомянутая услуга оказана полностью и в срок. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заявитель не имеет к АО «АТС» претензий по объему, качеству и срокам оказания услуги. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| Стоимость оказанной АО «АТС» услуги составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | Наименование услуги | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Цена, руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Количество | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Стоимость, руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | **Итого:** | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | **Итого НДС (20%):** | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | **Всего (с учетом НДС):** | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| Всего оказана услуга на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_, в т.ч.: НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | |  | | | Подписи сторон: | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| **АО «АТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **Заявитель** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | **/** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | **/** | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | | **/** | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | **/** |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предлагаемая редакция**  **Форма 7**  **АО «АТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **123610, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, наб. Краснопресненская, д. 12, помещ. 3/2, тел.: +7 (495) 967-00-05** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| **Акт об оказании услуг** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № от | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «АТС» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующей на основании доверенности № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_, с одной стороны и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
|
|
| ***составили настоящий акт о том, что*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в соответствии с разделом 7 Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ г. АО «АТС» оказало Заявителю услуги по процедуре регистрации одного объекта регулирования / по процедуре внесения изменений в один зарегистрированный объект регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
|
|
| Вышеупомянутые услуги оказаны полностью и в срок. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заявитель не имеет к АО «АТС» претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
| Стоимость оказанных АО «АТС» услуг составляет: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | | Наименование услуг | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Цена, руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Количество | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Стоимость, руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | **Итого:** | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | **Итого НДС (20%):** | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | **Всего (с учетом НДС):** | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| Всего оказаны услуги на сумму: \_\_\_\_\_\_\_\_\_, в т.ч.: НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | |  | | | Подписи сторон: | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| **АО «АТС»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **Заявитель** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | **/** | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | **/** | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | | **/** | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | **/** |
|  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**Форма 1П**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о прекращении процедуры**

Прошу прекратить процедуру *(выбрать одну из нижеперечисленных процедур)*:

– согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ

– внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта)

– согласования временного сечения коммерческого учета и регистрации ПСИ

– регистрации ПСИ (подп. «а» пп. 2.6.9, 4.2.3, 4.2.5, 4.4.1 Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

– предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке,

– присвоения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и включения в Реестр субъектов оптового рынка,

– регистрации объекта регулирования,

инициированную на основании заявления вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(входящий номер заявления в КО)*

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

*(должность лица, подписавшего заявление) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**Форма 1П**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о прекращении процедуры**

Прошу прекратить процедуру *(выбрать одну из нижеперечисленных процедур)*:

– согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК, сечения экспорта-импорта) и регистрации ПСИ

– внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК, сечению экспорта-импорта)

– согласования временного сечения коммерческого учета и регистрации ПСИ

– регистрации ПСИ (подп. «а» пп. 2.6.9, 4.2.3, 4.2.5, 4.4.1 Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

– предоставления права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке,

– присвоения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и включения в Реестр субъектов оптового рынка,

инициированную на основании заявления вх. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

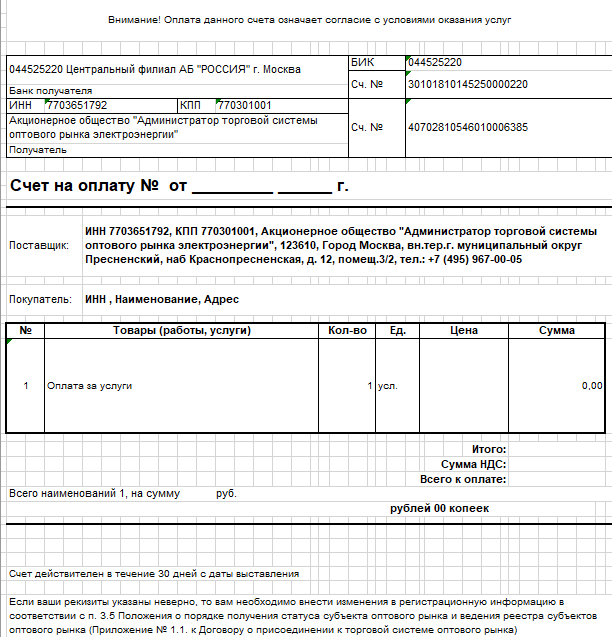
*(входящий номер заявления в КО)*

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

*(должность лица, подписавшего заявление) (Ф. И. О.)*

**Дополнить следующей формой**

**Форма 8**



**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3.1** | Для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления необходимо выполнение следующих требований:  − в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии (далее – АОУ), с использованием которого субъект оптового рынка планирует принимать участие в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, в соответствии с требованиями *Договора о присоединении* КО предоставлено право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии предоставляется под условием прохождения соответствующего отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;  − участник отбора ресурса по управлению изменением режима потребления заключил все необходимые для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении*, а также договор коммерческого представительства исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления;  − в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка, участник отбора ресурса по управлению изменением режима потребления предоставил обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в соответствии с порядком, предусмотренным разделом 4 настоящего Регламента;  − участник отбора ресурса по управлению изменением режима потребления не включен в Реестр субъектов оптового рынка, имеющих неисполненные (ненадлежащим образом исполненные) обязательства по оплате и (или) в отношении которых введена процедура банкротства, сформированный на 1 (первое) число месяца m в соответствии с требованиями настоящего пункта (далее для целей настоящего пункта – Реестр).  ЦФР ежемесячно, не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца *m* направляет КО Реестр, в который включаются:  – субъекты оптового рынка,имеющие по итогам последнего рабочего дня, в котором проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, месяца *m*-1 неисполненные (ненадлежащим образом исполненные) обязательства по оплате по договорам, указанным в пункте 2.2 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), срок исполнения которых наступил на дату, по итогам которой формируется Реестр;  – субъекты оптового рынка, в отношении которых по состоянию на последнее число месяца *m*-1 ЦФР получена информация о возбуждении дела о банкротстве и введении одной из процедур банкротства.  При этом не учитываются неисполненные (ненадлежащим образом исполненные) обязательства по оплате:   * расчеты по которым осуществляются вне уполномоченной кредитной организации в соответствии с нормами Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * только в отношении контрагентов, по которым по состоянию на последнюю торговую сессию с уполномоченной кредитной организацией в последний рабочий день месяца в отчете, содержащем информацию об остатках на торговых счетах, направленном уполномоченной кредитной организацией в ЦФР в соответствии с приложением 54 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), отсутствует информация о торговом счете получателя денежных средств; * субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка по состоянию на 1-е число месяца *m*.   Реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту.  − срок действия договоров на оказание услуг по изменению режима потребления, заключенных в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка (далее – ОР), включенных в АОУ, включает в себя период (периоды) оказания услуг, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;  − срок подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, определяемый в соответствии с требованиями Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) или Регламента проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка, включенных в АОУ, истекает после окончания периода (периодов) оказания услуг, на который (которые) проводится соответствующий краткосрочный отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, либо после даты окончания срока подачи (приема) заявок, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента в целях проведения долгосрочного отбора ресурса;  − в состав АОУ не включены ОР, в отношении которых КО в порядке, установленном Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), выявлено повторное несоответствие системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка и при этом срок, равный 6 (шести) расчетным периодам начиная с 1 (первого) числа месяца, в котором выявлено указанное повторное несоответствие, заканчивается в течение или по окончании периода (периодов) оказания услуг, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;  − в состав АОУ не включены ОР, имеющие отрицательный результат прохождения аттестации, проводимой СО в соответствии с порядком, определенным в приложении 4 к настоящему Регламенту. | | Для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления необходимо выполнение следующих требований:  а) в отношении агрегированного объекта управления изменением режима потребления электрической энергии (далее – АОУ), с использованием которого субъект оптового рынка планирует принимать участие в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, в соответствии с требованиями *Договора о присоединении* КО предоставлено право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии предоставляется под условием прохождения соответствующего отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;  б) участник отбора ресурса по управлению изменением режима потребления заключил все необходимые для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления договоры (соглашения), предусмотренные *Договором о присоединении*, а также договор коммерческого представительства исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления;  в) в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка, участник отбора ресурса по управлению изменением режима потребления предоставил обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в соответствии с порядком, предусмотренным разделом 4 настоящего Регламента;  г) участник отбора ресурса по управлению изменением режима потребления не включен в Реестр субъектов оптового рынка, имеющих неисполненные(ненадлежащим образом исполненные) обязательства по оплате и (или) в отношении которых введена процедура банкротства, сформированный на 1 (первое) число месяца *m* в соответствии с требованиями настоящего пункта (далее для целей настоящего пункта – Реестр).  ЦФР ежемесячно, не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца *m* направляет КО Реестр, в который включаются:  – субъекты оптового рынка,имеющие по итогам последнего рабочего дня, в котором проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, месяца *m*-1 неисполненные (ненадлежащим образом исполненные) обязательства по оплате по договорам, указанным в пункте 2.2 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), срок исполнения которых наступил на дату, по итогам которой формируется Реестр;  – субъекты оптового рынка, в отношении которых по состоянию на последнее число месяца *m*-1 ЦФР получена информация о возбуждении дела о банкротстве и введении одной из процедур банкротства.  При этом не учитываются неисполненные (ненадлежащим образом исполненные) обязательства по оплате:   * расчеты по которым осуществляются вне уполномоченной кредитной организации в соответствии с нормами Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * только в отношении контрагентов, по которым по состоянию на последнюю торговую сессию с уполномоченной кредитной организацией в последний рабочий день месяца в отчете, содержащем информацию об остатках на торговых счетах, направленном уполномоченной кредитной организацией в ЦФР в соответствии с приложением 54 к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), отсутствует информация о торговом счете получателя денежных средств; * субъекта оптового рынка, лишенного статуса субъекта оптового рынка по состоянию на 1-е число месяца *m*.   Реестр передается в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту;  д) срок действия договоров на оказание услуг по изменению режима потребления, заключенных в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка (далее – ОР), включенных в АОУ, включает в себя период (периоды) оказания услуг, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;  е) срок подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, определяемый в соответствии с требованиями Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) или Регламента проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка, включенных в АОУ, истекает после окончания периода (периодов) оказания услуг, на который (которые) проводится соответствующий краткосрочный отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, либо после даты окончания срока подачи (приема) заявок, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента в целях проведения долгосрочного отбора ресурса;  ж) в состав АОУ не включены ОР, в отношении которых КО в порядке, установленном Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), выявлено повторное несоответствие системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка и при этом срок, равный 6 (шести) расчетным периодам начиная с 1 (первого) числа месяца, в котором выявлено указанное повторное несоответствие, заканчивается в течение или по окончании периода (периодов) оказания услуг, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;  з) в состав АОУ не включены ОР, имеющие отрицательный результат прохождения аттестации, проводимой СО в соответствии с порядком, определенным в приложении 4 к настоящему Регламенту. |
| **2.3.2** | СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в абзацах 6–9 пункта 2.3.1 настоящего Регламента. | | СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в подпунктах «д» - «з» пункта 2.3.1 настоящего Регламента. |
| **2.3.3** | КО не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи (приема) заявок, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента, осуществляет проверки, указанные в абзацах 2–5 пункта 2.3.1 настоящего Регламента, и направляет СО Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с указанием зарегистрированных АОУ и суммы предоставленного обеспечения (в случаях, установленных Правилами оптового рынка), по форме, определенной Соглашением, заключенным между КО и СО (далее – Соглашение). | | КО не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи (приема) заявок, определенной в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента, осуществляет проверки, указанные в подпунктах «а» - «г» пункта 2.3.1 настоящего Регламента, и направляет СО Реестр субъектов оптового рынка, которым предоставлено право на оказание услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с указанием зарегистрированных АОУ и суммы предоставленного обеспечения (в случаях, установленных Правилами оптового рынка), по форме, определенной Соглашением, заключенным между КО и СО (далее – Соглашение). |
| **2.4.2** | Формирование и направление заявки (далее – подача заявки) осуществляется с использованием ЭТП с применением электронной подписи (далее – ЭП) участником отбора ресурса по управлению изменением режима потребления.  … | | Формирование и направление заявки (далее – подача заявки) осуществляется с использованием ЭТП с применением электронной подписи (далее – ЭП) участником отбора ресурса по управлению изменением режима потребления. Заявка должна быть подписана ЭП физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени участника отбора ресурса – субъекта оптового рынка, предоставившего в СО документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа или нотариально удостоверенную копию доверенности или машиночитаемую доверенность на право подачи (подписания) заявки для участия в отборе.  … |
| **2.5.1** | 2.5.1. В целях проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления СО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям: подлинность ЭП в заявке подтверждена;все предусмотренные настоящим Регламентом значения параметров и данные заявлены;значения заявленных параметров соответствуют допустимому формату и размерности;заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 2.4.1 настоящего Регламента срока;почасовой объем снижения потребления электрической энергии, указанный в заявке, не превышает предельный объем снижения потребления, определенный в отношении указанного в заявке АОУ по итогам аттестации, проводимой в соответствии с приложением 4 к настоящему Регламенту; … | | 2.5.1. В целях проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления СО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям: подлинность ЭП в заявке подтверждена;все предусмотренные настоящим Регламентом значения параметров и данные заявлены;значения заявленных параметров соответствуют допустимому формату и размерности;заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 2.4.1 настоящего Регламента срока;длительность и почасовой объем снижения потребления электрической энергии, указанные в заявке, не превышают предельные длительность и объем снижения потребления, определенные в отношении указанного в заявке АОУ по итогам аттестации, проводимой в соответствии с приложением 4 к настоящему Регламенту; … |
| **2.6.3** | 2.6.3. Отбору подлежат АОУ с наименьшими ценами услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в заявках при выполнении следующих условий:   1. суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии таких объектов, определенная в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту, не превышает величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне; 2. при проведении долгосрочного отбора ресурса – суммарная за период оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне; 3. при проведении краткосрочного отбора ресурса – суммарная за месяц, относящийся к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного одной третьей от произведения предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и определяемого в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту коэффициента, учитывающего превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса.   АОУ, в отношении которого в заявке указана цена оказания услуг, меньшая, чем цена (-ы) в заявке одного или нескольких отобранных АОУ, не отбирается, если при замене им одного или нескольких из таких АОУ суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии отобранных агрегированных объектов управления превысит величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне оптового рынка и (или) суммарная стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии превысит стоимостное ограничение, предусмотренное настоящим пунктом.  При равенстве цен оказания услуг, указанных в ценовых заявках, приоритетность заявок определяется очередностью их подачи. | | 2.6.3. Отбору подлежат АОУ с наименьшими ценами услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в заявках при выполнении следующих условий:   1. суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии таких объектов, определенная в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту, не превышает величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне; 2. при проведении долгосрочного отбора ресурса – суммарная за период оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне; 3. при проведении краткосрочного отбора ресурса – суммарная за месяц, относящийся к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного одной третьей от произведения предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и определяемого в соответствии с приложением 3 к настоящему Регламенту коэффициента, учитывающего превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса.   АОУ может быть отобран на 1 или 2 месяца, относящихся к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, при выполнении указанных в подпункте 1 и 3 настоящего пункта условий, в случае если в ценовой заявке, поданной в отношении такого АОУ, указано согласие на возможность отбора АОУ в целях оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. В случае если в ценовой заявке, поданной в отношении такого АОУ, указано несогласие на возможность отбора АОУ в целях оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на отдельные месяцы периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, то при невыполнении условий, указанных в подпунктах 1 и (или) 3 настоящего пункта, хотя бы в отношении одного месяца периода оказания услуг, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, АОУ не отбирается на весь период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится данный отбор.  Если в отношении АОУ не выполняются условия, предусмотренные подпунктами 1-3 настоящего пункта, взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии, определенный в отношении ценовой заявки, в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается на величину, обеспечивающую выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт), в случае если в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии.  АОУ, в отношении которого в заявке указана цена оказания услуг, меньшая, чем цена (-ы) в заявке одного или нескольких отобранных АОУ, не отбирается, если при замене им (с учетом уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии) одного или нескольких из таких АОУ суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии отобранных агрегированных объектов управления превысит величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне оптового рынка и (или) суммарная стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии превысит стоимостное ограничение, предусмотренное настоящим пунктом.  При равенстве цен оказания услуг, указанных в ценовых заявках, приоритетность заявок определяется очередностью их подачи. |
| **5.3.1** | | …  Если в отношении всего АОУ *AR* заявлена неготовность к снижению в час *h* в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1, или в отношении агрегированного объекта управления АОУ *AR* не было подано уведомление о готовности в соответствии с требованиями *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или АОУ признан неготовым согласно п. 5.4.4 настоящего Порядка, то , а для целей определения показателей неготовности согласно п. 5.4 настоящего Порядка рассчитывается – распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой объем снижения потребления, который сформирован из объектов регулирования , объем снижения которых определен в соответствии с Порядком аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту):  ,  … | …  Если АОУ *AR* в соответствии с п. 5.4.3.1 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности, или АОУ *AR* в отношении ГТП *q* в соответствии с п. 5.4.4 настоящего Регламента признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то для каждого часа *h* суток *Х* , а для целей определения показателей неготовности согласно п. 5.4 настоящего Регламента рассчитывается – распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой объем снижения потребления, который сформирован из объектов регулирования , объем снижения которых определен в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  ,  … |
| **5.4.3** | | Порядок подтверждения готовности на первом этапе включает рассмотрение СО поданных субъектами оптового рынка уведомлений о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренных Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | Порядок подтверждения готовности на первом этапе включает рассмотрение СО поданных субъектами оптового рынка уведомлений о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренных *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  5.4.3.1. АОУ *AR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) в отношении всего агрегированного объекта управления АОУ *AR* или в отношении всех OR, из которых сформирован АОУ *AR,* заявлена неготовность к снижению в отношении суток *Х* в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток *Х*-1;  б) в отношении агрегированного объекта управления АОУ *AR* не было подано уведомление о готовности на сутки *Х* в соответствии с требованиями *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в)значения заявленного графика нагрузки АОУ *AR* в ГТП *q* (ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ , определенный в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Регламента (, для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  , ;  г) все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности;  д) суммарный аттестованный часовой объем снижения потребления объектов регулирования *OR*,из которых сформирован агрегированный объект управления АОУ *AR,* в отношении которых заявлена и подтверждена готовность к снижению потребления на сутки *X* на первом этапе подтверждения готовности в соответствии с п. 5.4.3.2 настоящего Регламента и длительность снижения потребления электрической энергии таких объектов регулирования OR больше или равна длительности непрерывного снижения потребления электрической энергии АОУ, составляет менее 75 % от отобранного объема снижения потребления электрической энергии этого АОУ .  Если АОУ *AR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на первом этапе подтверждения готовности, то по всем ГТП *q*, к которым относятся OR, из которых сформирован данный АОУ *AR*, максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления AR, равен 0:  .  5.4.3.2. Объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) в случае если СО было принято решение о невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR*, а соответствующим субъектом оптового рынка не был выбран иной метод определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR* в соответствии с п. 6.1.2 приложения 8 к настоящему Регламенту или если осуществить выбор иного метода определения объема снижения потребления объекта регулирования *OR* в соответствии с п. 5.4.10.11 настоящего Регламента не представляется возможным;  б) значения заявленного графика нагрузки объекта регулирования *OR* (если в составе АОУ *AR* один объект регулирования *OR*) ниже, чем часовой плановый объем снижения потребления АОУ , определенный в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Регламента (, объем снижения потребления АОУ *AR* для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  , . |
| **5.4.4** | | АОУ *AR* в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  - совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* в час *h* суток *X* ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, если объем снижения потребления АОУ в отношении ГТП *q* определяется методом «график базовой нагрузки» или методом «заявленный график нагрузки» в соответствии с п. 5.4.10.6 настоящего Порядка:  ,  ,  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования *OR* в час *h* по данным коммерческого учета электроэнергии;  - совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h* суток *X* объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR*, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час *h* суток *Х* графика нагрузки на 20 % и более от распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часового планового объема снижения потребления АОУ для 5 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ; ,  – заявленный объем снижения потребления в час *h* по методу «заявленный график нагрузки» в отношении АОУ *AR*;  - все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности.  Если АОУ в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . | АОУ *AR* в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  а) совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* в час *h* суток *X* ниже, чем распределенный по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часовой плановый объем снижения потребления АОУ для 7 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, если объем снижения потребления АОУ в отношении ГТП *q* определяется методом «график базовой нагрузки» или методом «заявленный график нагрузки» в соответствии с п. 5.4.10.9 настоящего Порядка:  ,  ,  – объем потребления электроэнергии объекта регулирования *OR* в час *h* по данным коммерческого учета электроэнергии;  б) совокупное фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h* суток *X* объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR*, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час *h* суток *Х* графика нагрузки на 20 % и более от распределенного по отношению к совокупности объектов регулирования в одной ГТП *q* часового планового объема снижения потребления АОУ для 5 и более часов из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ; ,  – заявленный объем потребления в час *h* по методу «заявленный график нагрузки» объектов регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR;*  в) соответствующий субъект оптового рынка не обеспечил формирование окна для расчета графика базовой нагрузки для АОУ *AR* в отношении рассматриваемых суток в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту;  г) все объекты регулирования *OR* в составе ГТП *q* АОУ *AR* признаны неготовыми осуществлять снижение потребления на данном этапе подтверждения готовности в соответствии в п. 5.4.5 настоящего Регламента.  Если АОУ в отношении ГТП *q* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то максимальный объем снижения потребления электрической энергии, отнесенный к агрегированному объекту управления *AR* в отношении данной ГТП *q* . |
| **5.4.5** | | Объект регулирования OR признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  …  в) фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час h суток X объекта регулирования OR, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час h суток Х графика нагрузки на 20 % и более от отобранного объема снижения потребления электрической энергии этого АОУ (если в составе агрегированного объекта управления AR только один данный объект регулирования OR):  ,  или аттестованного объема снижения потребления этого объекта регулирования OR (если в составе АОУ AR два и более объекта регулирования) для 5 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ,  – объем снижения ОР, определенный в соответствии с Порядком аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту);  г) для любого выбранного метода в соответствии с п. 5.4.10.6 настоящего Порядка, для 7 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, фактическое потребление электроэнергии в час h суток X объекта регулирования OR ниже одной из следующих величин:  - отобранного объема снижения потребления электрической энергии АОУ AR (если в составе АОУ только один данный объект регулирования OR);  - аттестованного объема снижения потребления этого объекта регулирования OR (если в составе АОУ два и более объекта регулирования);  …  ж) в отношении объекта регулирования OR СО получена информация от КО об истечении срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, определяемого в соответствии с требованиями Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) или Регламента проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  з) в отношении объекта регулирования *OR* СО получена информация от КО о выявленном в порядке, установленном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторном несоответствии системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка. С момента получения СО сведений от КО о завершении периода дисквалификации регистрация неготовности в отношении этого объекта регулирования *OR* по указанному в настоящем подпункте основанию СО прекращается;  и) в составе уведомления об индикативных объемах снижения потребления электрической энергии объекта регулирования, входящего в состав АОУ, поданного субъектом оптового рынка в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),величина индикативного объема снижения потребления электрической энергии объекта регулирования OR, входящего в состав АОУ AR, больше аттестованного объема снижения потребления объекта регулирования OR, определенного в соответствии с Порядком проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  *.*  Если объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . | Объект регулирования OR признается неготовым осуществлять снижение потребления в рассматриваемый час *h* суток *Х* на втором этапе подтверждения готовности, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:  …  в) фактическое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии в час h суток X объекта регулирования OR, объем снижения потребления которого определяется с использованием метода «заявленный график нагрузки», отличается от заявленного в час h суток Х графика нагрузки на 20 % и более от отобранного объема снижения потребления электрической энергии этого АОУ (если в составе агрегированного объекта управления AR только один данный объект регулирования OR):  ,  или индикативного объема снижения потребления этого объекта регулирования OR (если в составе АОУ AR два и более объекта регулирования) для 5 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ,  – объем снижения ОР, определенный в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  г) для любого выбранного метода в соответствии с п. 5.4.10.6 настоящего Порядка, для 7 и более часов из диапазона часов с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО, фактическое потребление электроэнергии в час h суток X объекта регулирования OR ниже одной из следующих величин:  - отобранного объема снижения потребления электрической энергии АОУ AR (если в составе АОУ только один данный объект регулирования OR);  - индикативного объема снижения потребления этого объекта регулирования OR (если в составе АОУ два и более объекта регулирования);  …  ж) в отношении объекта регулирования OR СО получена информация от КО об истечении (изменении) срока подтверждения соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, определяемого в соответствии с требованиями Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) или Регламента проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка (Приложение № 18 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). С момента получения СО сведений от КО о подтверждении соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка регистрация неготовности в отношении этого объекта регулирования OR по указанному в настоящем подпункте основанию СО прекращается;  з) в отношении объекта регулирования OR СО получена информация от КО о выявленном в порядке, установленном *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), несоответствии системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка. Регистрация неготовности прекращается с момента получения СО сведений от КО о подтверждении соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка (кроме случаев, когда вышеуказанное несоответствие системы учета выявлено повторно в течение периода, равного 12 месяцам). В случае выявления повторного несоответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка в течение периода, равного 12 месяцам, регистрация неготовности прекращается с момента получения СО сведений от КО о подтверждении соответствия системы учета электроэнергии техническим требованиям оптового рынка, но не ранее завершения периода дисквалификации, определяемого в соответствии с *Регламентом проведения проверок систем коммерческого учета субъектов оптового рынка* (Приложение № 18 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  и) в составе уведомления об индикативных объемах снижения потребления электрической энергии объекта регулирования, входящего в состав АОУ, поданного субъектом оптового рынка в соответствии с п. 8.4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),величина индикативного объема снижения потребления электрической энергии объекта регулирования OR, входящего в состав АОУ AR, больше аттестованного объема снижения потребления объекта регулирования OR, определенного в соответствии с Порядком проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  *;*  к) соответствующий субъект оптового рынка не обеспечил формирование окна для расчета графика базовой нагрузки или значений условной максимальной нагрузки для объекта регулирования *OR* в отношении рассматриваемых суток в соответствии с приложением 8 к настоящему Регламенту.  Если объект регулирования *OR* признается неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* на втором этапе подтверждения готовности, то . |
| **5.4.7** | | …  Если в отношении всего агрегированного объекта управления AR заявлена неготовность к снижению в час h в уведомлении о готовности, поданном не позднее 9 часов 30 минут московского времени суток Х-1 в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), или АОУ признан неготовым согласно п. 5.4.4 настоящего Порядка, тогда:  Иначе:  ;  = 0  в период с 01.01.2027:  min (,  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону и , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,075. | …  Если АОУ *AR* в соответствии с п. 5.4.3.1 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на первом этапе подтверждения готовности или АОУ *AR* в отношении ГТП *q* в соответствии с п. 5.4.4 настоящего Регламента признан неготовым осуществлять снижение потребления в час *h* суток *X* на втором этапе подтверждения готовности, тогда:  Иначе:  ;  = 0  в период с 01.01.2027:  min (,  – коэффициент неготовности, связанный с отличием в меньшую сторону и , устанавливаемый Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и равный 1,075. |
| **5.5.1** | | СО размещает на персональных страницах участников ОРЭМ на сайте электронной торговой площадки СО (далее – сайт ЭТП СО) предварительные данные о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности агрегированного объекта управления в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту:  по итогам отчетного месяца – не позднее 19:00 московского времени третьего рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем.  Отчетные данные о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности СО размещает на персональных страницах участников ОРЭМ на сайте ЭТП СО не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, в соответствии с приложением 7 к настоящему Регламенту. | СО размещает на персональных страницах субъектов оптового рынка на ЭТП:  - предварительные данные о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности агрегированного объекта управления по итогам отчетного месяца в соответствии с приложением 6 к настоящему Регламенту не позднее 19:00  3 (третьего) рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем;  - отчетные данные о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и показателях неготовности по итогам отчетного месяца в соответствии с приложением 7 к настоящему Регламенту не позднее 19:00 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем. |
| **5.5.3** | | **Добавить пункт** | 5.5.3. СО ежемесячно не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным, публикует на официальном сайте СО информацию о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и объемах невыполнения снижения потребления электрической энергии в соответствии с приложением 7.1 к настоящему Регламенту. |
| **6** | **Добавить раздел** | | **6. ПОРЯДОК ИНФОРМИРОВАНИЯ** **О НАСТУПЛЕНИИ СОБЫТИЯ СНИЖЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ**  6.1. В случае получения СО от КО в соответствии с пунктом 6.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в сутки *X-1* признака учета снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (признака события снижения потребления) по ГТП потребления, к которой отнесены ОР, СО направляет субъекту оптового рынка, являющемуся исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием АОУ, в состав которых входят указанные ОР, уведомление о событии снижения потребления в отношении суток *X*.  6.2. СО направляет субъекту оптового рынка уведомление о событии снижения потребления в отношении суток *X* посредством ИС «Обеспечения работы механизмов управления спросом на электрическую энергию» в формате xml не позднее 18 часов 30 минут (20 часов 30 минут – в случаях получения СО признака учета снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с пунктом 6.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) после 18 часов 00 минут) суток *Х-1* с указанием следующей информации:  - индивидуальный уникальный идентификационный номер уведомления;  - наименование юридического лица – субъекта оптового рынка;  - индивидуальный идентификационный код субъекта оптового рынка;  - наименование АОУ, уникальный идентификатор АОУ;  - дата и время направления уведомления,  - дата, в отношении которой формируется уведомление (сутки *Х*, в которые запланировано событие снижение потребления);  - указание на наличие признака учета снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (признака события снижения потребления) в отношении суток *Х*;  - порядковый номер часа суток, начиная с которого (включая указанный час) должно быть обеспечено снижение потребления АОУ соответствующей длительности, определяемой в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Регламента.  Формат уведомления о событии снижения потребления определяется СО и публикуется на его официальном сайте. |
| **Прил.3,  п. 2.2.** | …  Отбору в ценовой зоне *z* в месяце *m*, относящемуся к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, подлежат заявки с номерами от 1 до *N* с наименьшими ценами в заявках при выполнении двух условий:  В случае если указанные условия не выполняются для заявки с номером *N*+1, то заявка исключается из перечня ранжированных заявок и процедура, предусмотренная настоящим пунктом, повторяется, пока в перечне ранжированных заявок не останется *N* заявок. | | …  Отбору в ценовой зоне *z* в месяце *m*, относящемуся к периоду оказания услуг, на который проводится отбор ресурса, подлежат заявки с номерами от 1 до *N* с наименьшими ценами в заявках при выполнении двух условий:  В случае если указанные условия не выполняются для ценовой заявки с номером *N*+1, в том числе с учетом уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения, выполненной в соответствии с пунктом 2.6.3 настоящего Регламента, то такая заявка исключается из перечня ранжированных заявок и процедура, предусмотренная настоящим пунктом, повторяется, пока в перечне ранжированных заявок не останется *N* заявок.  Если в ценовой заявке отсутствует согласие на возможность отбора АОУ на отдельные месяцы периода оказания услуг, предусмотренное пунктом 2.4.7 настоящего Регламента, то в случае невыполнения указанных условий для месяца *m* ценовая заявка в отношении такого АОУ исключается из перечня ранжированных заявок, сформированных в отношении остальных месяцев периода оказания услуг, без учета выполнения указанных условий для соответствующего месяца и производится проверка оставшихся ранжированных заявок на соответствие указанным условиям для соответствующего месяца. |
| **Прил.4, п. 2.2** | 2.2. В течение 1 (одного) рабочего дня после получения от КО документов для регистрации нового ОР или регистрации изменений зарегистрированного ОР в порядке, предусмотренном п. 3.4 или п. 3.12 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), СО рассматривает полученные документы и определяет вариант процедуры аттестации ОР:  1) процедура аттестации проводится в упрощенном порядке в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Порядка, если входящее (-ие) в ОР энергопринимающее (-ие) оборудование (устройства) участвовало (-ли) в оказании услуг по управлению спросом при одновременном выполнении следующих условий:  - энергопринимающее (-ие) устройство (-а), входящее (-ие) в состав ОР, соответствует (-ют) энергопринимающему (-им) устройству (-ам), участвовавшему (-им) в оказании услуг по управлению спросом, что указано агрегатором в документах для регистрации ОР (раздел 4 формы 1 приложения 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка));  - в отношении указанного (-ых) энергопринимающего (-их) устройства (-в) зафиксировано как минимум одно успешное снижение потребления электрической энергии с длительностью, соответствующей длительности (2 или 4 часа), заявленной в документах для регистрации ОР, указанных в настоящем пункте, в рамках оказании услуг по управлению спросом в 2022–2023 годах;  - документы для регистрации ОР, указанные в настоящем пункте, зарегистрированы КО не позднее 31.12.2024; | | 2.2. В течение 1 (одного) рабочего дня после получения от КО документов для регистрации нового ОР в порядке, предусмотренном Приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), СО рассматривает полученные документы и определяет вариант процедуры аттестации ОР:  1) процедура аттестации проводится в упрощенном порядке в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Порядка, если агрегатор в разделе 4 Заявления о регистрации и аттестации нового объекта регулирования (форма 1 приложения 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) указал, что входящее (-ие) в ОР энергопринимающее (-ие) оборудование (устройства) участвовало (-ли) в оказании услуг по управлению спросом и СО установил факт такого участия, а также при одновременном выполнении следующих условий:  - энергопринимающее (-ие) устройство (-а), входящее (-ие) в состав ОР, соответствует (-ют) энергопринимающему (-им) устройству (-ам), участвовавшему (-им) в оказании услуг по управлению спросом;  - в отношении указанного (-ых) энергопринимающего (-их) устройства (-в) зафиксировано как минимум одно успешное снижение потребления электрической энергии с длительностью, соответствующей длительности (2 или 4 часа), заявленной в документах для регистрации ОР, указанных в настоящем пункте, в рамках оказании услуг по управлению спросом в 2022–2023 годах;  - документы для регистрации ОР, указанные в настоящем пункте, зарегистрированы КО не позднее 31.12.2024; |
| **Прил.4,  п. 4** | …  Под количественными характеристиками снижения потребления по отдельному ОР или совокупности ОР в составе АОУ понимаются:  – объем снижения потребления объекта тестирования в течение заявленной агрегатором непрерывной длительности снижения потребления электрической энергии;  – длительность непрерывного снижения потребления объекта тестирования, составляющая не менее 1 часа и не более 4 часов.  … | | …  Под количественными характеристиками снижения потребления по отдельному ОР или совокупности ОР в составе АОУ понимаются:  – почасовой объем снижения потребления объекта тестирования в течение заявленной агрегатором непрерывной длительности снижения потребления электрической энергии;  – длительность непрерывного снижения потребления объекта тестирования, составляющая не менее 1 часа и не более 4 часов.  … |
| **Прил.4, п. 4.2** | 4.2. Аттестованный объем снижения ОР, определяемый в рамках упрощенного порядка в соответствии с подп.1 п. 2.2 настоящего Порядка, рассчитывается как максимум из объема снижения потребления, усредненного по событиям *n*, по которым зафиксировано успешное снижение в 2022–2023 годах, и с длительностью , равной длительности непрерывного снижения потребления, указанной агрегатором в заявлении о регистрации и аттестации нового объекта регулирования в соответствии с настоящим Порядком:  . | | 4.2. Аттестованный объем снижения ОР, определяемый в рамках упрощенного порядка в соответствии с подп. 1 п. 2.2 настоящего Порядка, рассчитывается по формуле:  ,  – множество событий *i,* по которым зафиксировано успешное снижение потребления ОР в рамках оказания услуг по управлению спросом в течение 2022–2023 гг.;  – длительность непрерывного снижения потребления, заявленная в отношении ОР на период, к которому относится событие *i*;  – фактический объем снижения потребления электрической энергии, определенный СО в отношении ОР для часа *h* события *i* в рамках оказания услуг по управлению спросом в течение 2022–2023 гг. |
| **Прил.4,  п.4.3.1.1** | 4.3.1.1. Длительность непрерывного снижения потребления АОУ указывается агрегатором в заявлении о регистрации АОУ и определяется как один из вариантов значений длительности непрерывного снижения потребления ОР, подтвержденных по результатам аттестации в соответствии с настоящим Порядком. | | 4.3.1.1. Длительность непрерывного снижения потребления АОУ указывается агрегатором в заявлении о регистрации АОУ не выше максимального значения из подтвержденных по результатам аттестации длительностей снижения потребления электрической энергии ОР, включенных в состав данного АОУ. |
| **Прил.4,  п. 4.3.1.2** | 4.3.1.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как сумма объемов снижения потребления ОР, подтвержденных по результатам аттестации, и подтвержденная длительность снижения потребления которых соответствует длительности, определенной в соответствии с п. 4.3.1.1 настоящего Порядка. | | 4.3.1.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как сумма объемов снижения потребления ОР, подтвержденных по результатам аттестации, и подтвержденная длительность снижения потребления которых больше или равна длительности, определенной в соответствии с п. 4.3.1.1 настоящего Порядка. |
| **Прил.4,  п. 4.3.2** | 4.3.2. Агрегатор вправе направить в СО заявление об аттестации АОУ, предусмотренное п. 1.3.3 настоящего Порядка.  4.3.2.1. Аттестация АОУ проводится в форме тестирования в соответствии с п. 2.2.1 настоящего Порядка. В случае неуспешного прохождения тестирования АОУ количественные характеристики снижения потребления такого АОУ определяются на основании количественных характеристик, полученных при регистрации АОУ в соответствии с п. 4.3.1 настоящего Порядка.  4.3.2.2. Аттестация АОУ может выполняться после регистрации АОУ, а также при каждом изменении состава ОР, но не более 1 (одного) раза в период между формированием реестра зарегистрированных АОУ.  … | | 4.3.2. Агрегатор вправе направить в СО заявление об аттестации АОУ, который состоит из двух и более объектов регулирования, предусмотренное п. 1.4.3 настоящего Порядка.  4.3.2.1. Аттестация АОУ проводится в форме тестирования в соответствии с п. 2.2.1 настоящего Порядка. В случае неуспешного прохождения тестирования АОУ (если не было подтверждено увеличение количественных характеристик АОУ, определенных для АОУ по умолчанию) количественные характеристики снижения потребления такого АОУ определяются на основании количественных характеристик, полученных при регистрации АОУ в соответствии с п. 4.3.1 настоящего Порядка.  4.3.2.2. Аттестация АОУ может выполняться после регистрации АОУ, а также при каждом изменении состава ОР, но не более 1 (одного) раза в период между формированием реестра зарегистрированных АОУ.  … |
| **Прил.4, п. 6.2** | 6.2. Проведение аттестации предусматривает между СО и КО обмен следующей информацией:  - документы, предусмотренные пп. 3.4, 3.12 приложения 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  - уведомления о результатах аттестации объекта регулирования. | | 6.2. Проведение аттестации предусматривает между СО и КО обмен следующей информацией:  - документы, предусмотренные пп. 3.4, 3.12 приложения 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  - уведомления о результатах аттестации объекта регулирования;  - результаты измерений электрической энергии. |
| **Приложение 1 к**  **Прил.4** | **Порядок определения объема снижения потребления объекта тестирования для каждого метода определения объема снижения потребления**  …  2.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки. Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:   * подстройка не осуществляется; * подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется); * подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.   Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления ОР в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки в час *h* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  …  2.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  2.2. Объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления ОР:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  …  3.1.3. Провести расчет графика базовой нагрузки для АОУ. Использовать тип вычисления – среднее арифметическое величины потребления электроэнергии АОУ за каждый час суток, за 10 рабочих дней, включенных в окно построения графика базовой нагрузки с учетом исключений согласно пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта, состоящего из *k* объектов регулирования в час *h*;  – значение потребления электроэнергии объекта регулирования в час *h* в день *d*;  – значение потребления электроэнергии АОУ в час *h* в день *d*;  *k* – количество объектов регулирования в составе АОУ, принимает значения от 2;  *h* – порядковый номер часа в день *d*, принимает значения от 1 до 24;  *d* – день из совокупности дней, определенной в соответствии с пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка, принимает значения от 1 до 10.  3.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки АОУ. Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:   * подстройка не осуществляется; * подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется); * подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.   Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления АОУ в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта в час *t* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  Величина подстройки определяется как среднее арифметическое величин разности между потреблением электроэнергии агрегированного объекта в каждый час периода с 15:00 до 17:00 часов (16-й и 17-й часы) для первой ценовой зоны или с 11:00 до 13:00 часов (12-й и 13-й часы) для второй ценовой зоны рабочего дня *X*-1, предшествующего расчетному дню *X*, определенным по данным коммерческого учета электроэнергии, и графиком базовой нагрузки агрегированного объекта за тот же день и период:  .  …  3.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки АОУ без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки агрегированного объекта без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по АОУ в час *h* объем снижения потребления АОУ принимается равным нулю.  …  4.1. СО при проведении тестирования осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта тестирования:  а) для проверки осуществляется расчет графиков базовой нагрузки для всех рабочих дней, в отношении которых такие графики базовой нагрузки могут быть рассчитаны в соответствии с настоящим Порядком, но не менее 10 графиков базовой нагрузки;  б) для совокупности дней, указанных в подп. «а» настоящего пункта, рассчитать:   * графики базовой нагрузки АОУ для каждого из вариантов подстройки, предусмотренных в п. 2.1.4 настоящего Порядка. Дальнейшие расчеты проводятся для каждого варианта подстройки отдельно; * абсолютное отклонение (absolute error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии агрегированного объекта по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов, установленного подп. «б» п. 2.1.1 настоящего Порядка: * средний квадрат отклонения (mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии агрегированного объекта по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:   ;   * среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии агрегированного объекта для совокупности рассматриваемых часов:   ;   * среднее часовое потребление электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов: * относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии агрегированного объекта для совокупности рассматриваемых часов:   .  …  4.3. Решение о возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления АОУ принимается при одновременном выполнении двух условий:   * относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ для совокупности рассматриваемых часов хотя бы для одного из вариантов подстройки не превышает 0,2 и * двойная величина среднеквадратического отклонения (root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии агрегированного объекта для совокупности рассматриваемых часов для этого варианта подстройки не превышает заявленную величину объема снижения потребления АОУ.   4.4. Решение о невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления ОР принимается в случае невыполнения любого из условий, указанных в п. 4.3 настоящего Порядка.  **…**  5.1.2. Значение условной максимальной нагрузки определяется как среднее арифметическое величины потребления за каждый час суток, для дня расчета значения условной максимальной нагрузки, за каждый из выбранных в п. 5.1.1 настоящего Порядка рабочих дней:  , где  – значение условной максимальной нагрузки в час *h*;  – потребление электроэнергии в час *h* в день *d*;  *h* – порядковый номер часа в день *d*, принимает значения от 1 до 24;  *d* – день из совокупности дней, определенной в соответствии с п. 4.1.1 настоящего Порядка, принимает значения от 1 до 10.  5.2. Для каждого часа *h* периода снижения потребления АОУ:   * если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки; * если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР принимается равным нулю.   В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по ОР в час *h* объем снижения потребления  принимается равным нулю.  **Порядок применения метода «заявленный график нагрузки»**  6. Объем снижения потребления объекта тестирования определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта тестирования:  , где  – объем снижения потребления объекта тестирования в час *h*;  – значение заявленной нагрузки объекта тестирования в час *h;*  – объем потребления электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов тестового события ОР выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии ОР принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту тестирования в час *h* объем снижения потребления  принимается равным нулю. | | **Порядок определения объема снижения потребления объекта тестирования для каждого метода определения объема снижения потребления**  …  2.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки. Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:   * подстройка не осуществляется; * подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется); * подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.   Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления ОР в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки в час *h* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  …  2.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  2.2. Объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления ОР:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  …  3.1.3. Провести расчет графика базовой нагрузки для АОУ. Использовать тип вычисления – среднее арифметическое величины потребления электроэнергии АОУ за каждый час суток, за 10 рабочих дней, включенных в окно построения графика базовой нагрузки с учетом исключений согласно пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта, состоящего из *k* объектов регулирования в час *h*;  – значение потребления электроэнергии объекта регулирования *k* в час *h* в день *d*;  *k* – количество объектов регулирования в составе АОУ, принимает значения от 2;  *h* – порядковый номер часа в день *d*, принимает значения от 1 до 24;  *d* – день из совокупности дней, определенной в соответствии с пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка, принимает значения от 1 до 10.  3.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки АОУ. Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:   * подстройка не осуществляется; * подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется); * подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.   Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления АОУ в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта в час *h* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  Величина подстройки определяется как среднее арифметическое величин разности между потреблением электроэнергии агрегированного объекта в каждый час периода с 15:00 до 17:00 часов (16-й и 17-й часы) для первой ценовой зоны или с 11:00 до 13:00 часов (12-й и 13-й часы) для второй ценовой зоны рабочего дня *X*-1, предшествующего расчетному дню *X*, определенным по данным коммерческого учета электроэнергии, и графиком базовой нагрузки агрегированного объекта за тот же день и период:  .  …  3.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки АОУ без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки агрегированного объекта без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов события управления спросом объект регулирования выдает электроэнергию в сеть, то есть , то потребление электроэнергии объекта регулирования принимается равным нулю ().  Если в любой из часов события управления спросом АОУ выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии АОУ принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по АОУ в час *h* объем снижения потребления АОУ принимается равным нулю.  …  4.1. СО при проведении тестирования осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта тестирования:  а) для проверки осуществляется расчет графиков базовой нагрузки для всех рабочих дней, в отношении которых такие графики базовой нагрузки могут быть рассчитаны в соответствии с настоящим Порядком, но не менее 10 графиков базовой нагрузки;  б) для совокупности дней, указанных в подп. «а» настоящего пункта, рассчитать:   * графики базовой нагрузки объекта тестирования для каждого из вариантов подстройки, предусмотренных в п. 2.1.4 настоящего Порядка. Дальнейшие расчеты проводятся для каждого варианта подстройки отдельно; * абсолютное отклонение (absolute error) графика базовой нагрузки объекта тестирования от потребления электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов, установленного подп. «б» п. 2.1.1 настоящего Порядка: * средний квадрат отклонения (mean squared error) графика базовой нагрузки объекта тестирования от потребления электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов *n*:   ;   * среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) графика базовой нагрузки объекта тестирования от потребления электроэнергии объекта тестирования для совокупности рассматриваемых часов:   ;   * среднее часовое потребление электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов *n*: * относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки объекта тестирования от потребления электроэнергии объекта тестирования для совокупности рассматриваемых часов:   .  …  4.3. Решение о возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта тестирования принимается при одновременном выполнении двух условий:   * относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки объекта тестирования от потребления электроэнергии объекта тестирования для совокупности рассматриваемых часов хотя бы для одного из вариантов подстройки не превышает 0,2 и * двойная величина среднеквадратического отклонения (root mean squared error) графика базовой нагрузки объекта тестирования от потребления электроэнергии объекта тестирования для совокупности рассматриваемых часов для этого варианта подстройки не превышает заявленную величину объема снижения потребления объекта тестирования.   4.4. Решение о невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта тестирования принимается в случае невыполнения любого из условий, указанных в п. 4.3 настоящего Порядка.  **…**  5.1.2. Значение условной максимальной нагрузки определяется как среднее арифметическое величины потребления за каждый час суток, для дня расчета значения условной максимальной нагрузки, за каждый из выбранных в п. 5.1.1 настоящего Порядка рабочих дней:  , где  – значение условной максимальной нагрузки в час *h*;  – потребление электроэнергии в час *h* в день *d*;  *h* – порядковый номер часа в день *d*, принимает значения от 1 до 24;  *d* – день из совокупности дней, определенной в соответствии с п. 5.1.1 настоящего Порядка, принимает значения от 1 до 10.  5.2. Для каждого часа *h* периода снижения потребления ОР:   * если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки; * если потребление электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления ОР принимается равным нулю.   В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по ОР в час *h* объем снижения потребления  принимается равным нулю.  **Порядок применения метода «заявленный график нагрузки»**  6. Объем снижения потребления объекта тестирования определяется как разность между значением заявленной нагрузки и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления объекта тестирования:  , где  – объем снижения потребления объекта тестирования в час *h*;  – значение заявленной нагрузки объекта тестирования в час *h;*  – объем потребления электроэнергии объекта тестирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  Если в любой из часов тестового события объект тестирования выдает электроэнергию в сеть, то есть, то потребление электроэнергии объекта тестирования принимается равным нулю ().  В случае отсутствия данных коммерческого учета электроэнергии по объекту тестирования в час *h* объем снижения потребления  принимается равным нулю. |
| **Прил.5, п. 1.3.** | 1.3. Формирование АОУ осуществляется агрегатором из состава зарегистрированных объектов регулирования (ОР) в соответствии с приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | | 1.3. Формирование АОУ осуществляется агрегатором из состава объектов регулирования (ОР), зарегистрированных в соответствии с приложением 9 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Прил.5, п. 2.2** | 2.2. Заявление о регистрации АОУ, сформированного в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка, направляется агрегатором в СО и содержит следующую информацию:  …  - длительность снижения потребления электрической энергии АОУ (количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (1, 2, 3 или 4 часа);  - тип участия АОУ в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (с изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед (тип 1) или с изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (тип 2). При этом до 1 января 2027 года подлежит указанию только тип 1);  … | | 2.2. Заявление о регистрации АОУ, сформированного в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка, направляется агрегатором в СО и содержит следующую информацию:  …  - длительность снижения потребления электрической энергии АОУ (количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (1, 2, 3 или 4 часа), не превышающая максимального значения из подтвержденных по результатам аттестации длительностей снижения потребления электрической энергии ОР, включенных в состав данного АОУ;  - объем снижения потребления электрической энергии АОУ, определяемый при заполнении заявления о регистрации АОУ в соответствии с п. 4.3 *Порядка аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления* (приложение № 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) (должен составлять не менее 0,1 МВт);  - тип участия АОУ в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (с изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед (тип 1) или с изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (тип 2). При этом до 1 января 2027 года подлежит указанию только тип 1);  … |
| **Прил.5,**  **п. 2.3.1** | 2.3.1. В уведомлении о регистрации АОУ указывается следующая информация:  …  - аттестованные количественные характеристики снижения потребления по АОУ, определенные в соответствии с п. 4.3 Порядка проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту), определенные СО в отношении данного АОУ с учетом длительности непрерывного снижения потребления, указанной агрегатором в заявлении о регистрации АОУ;  - тип участия АОУ в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;  - информация о включении АОУ в Реестр зарегистрированных АОУ в соответствии с п. 4.3 настоящего Порядка;  … | | 2.3.1. В уведомлении о регистрации АОУ указывается следующая информация:  …  - аттестованные количественные характеристики снижения потребления по АОУ, определенные СО в соответствии с п. 4.3 *Порядка проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления* (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) в отношении данного АОУ с учетом длительности непрерывного снижения потребления, указанной агрегатором в заявлении о регистрации АОУ;  - тип участия АОУ в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;  - информация о включении АОУ в Реестр зарегистрированных АОУ в соответствии с п. 4.2 настоящего Порядка;  … |
| **Прил.5, п. 2.3.2** | 2.3.2. Если заявленный агрегатором АОУ не соответствует требованиям, установленным в соответствии с п. 3.1 настоящего Порядка, то СО уведомляет агрегатора об отказе в регистрации данного АОУ.  … | | 2.3.2. Если заявленный агрегатором АОУ не соответствует требованиям, указанным в п. 3.1 настоящего Порядка, то СО уведомляет агрегатора об отказе в регистрации данного АОУ.  … |
| **Прил.5, п. 3.1** | 3.1. АОУ может быть сформирован агрегатором из состава ОР при одновременном выполнении следующих условий:  3.1.1. ОР зарегистрированы КО в отношении данного агрегатора в соответствии с приложением 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  3.1.2. ОР не входят в состав других АОУ, зарегистрированных СО в соответствии с настоящим Порядком;  3.1.3. ОР расположены в одной ценовой зоне оптового рынка;  3.1.4. Суммарный аттестованный объем снижения потребления по всем ОР, включенным в АОУ, определенный в соответствии с п. 4.3 Порядка проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту), составляет не менее 0,1 МВт;  3.1.5. ОР имеют одинаковый тип участия в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (до 1 января 2027 года для всех ОР подлежит применению только тип 1). | | 3.1. АОУ может быть сформирован агрегатором из состава ОР, указанных в заявлении о регистрации АОУ, при одновременном выполнении следующих условий:  3.1.1. все указанные в заявлении о регистрации АОУ ОР зарегистрированы КО в отношении данного агрегатора в соответствии с приложением 9 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  3.1.2. все указанные в заявлении о регистрации АОУ ОР не входят в состав других АОУ, зарегистрированных СО в соответствии с настоящим Порядком;  3.1.3. все указанные в заявлении о регистрации АОУ ОР расположены в одной ценовой зоне оптового рынка;  3.1.4. Суммарный аттестованный часовой объем снижения потребления по всем ОР, указанным в заявлении о регистрации АОУ, определенный в соответствии с п. 4.3 Порядка проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), составляет не менее 0,1 МВт;  3.1.5. Произведение определяемых в отношении АОУ объема и длительности снижения потребления не превышает сумму произведений объема и длительности снижения потребления по всем ОР, включенным в состав данного АОУ (за исключением случая подтверждения возможности такого превышения по результатам тестирования АОУ).  Подтверждение выполнения данного условия осуществляется СО по результатам аттестации такого АОУ в соответствии с Порядком проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));  3.1.6. Все указанные в заявлении о регистрации АОУ ОР имеют одинаковый тип участия в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (до 1 января 2027 года для всех ОР подлежит применению только тип 1).  3.1.7. Длительность непрерывного снижения потребления электрической энергии каждого ОР, указанного в заявлении о регистрации АОУ, определенная по результатам аттестации таких ОР, составляет не менее 1 часа. |
| **Прил.5,**  **п. 3.5** | 3.5. Период действия регистрации АОУ носит бессрочный характер с учетом особенностей, предусмотренных п. 5.4 настоящего Порядка. | | 3.5. Период действия регистрации АОУ носит бессрочный характер с учетом особенностей, предусмотренных п. 5.5 настоящего Порядка. |
| **Прил.5,**  **п. 5** | 5. Изменение агрегированного объекта управления  5.1. Агрегатор может изменить состав ОР, включенных в зарегистрированный АОУ, путем подачи в СО Заявления об изменении агрегированного объекта управления.  5.2. В течение 1 (одного) рабочего дня СО рассматривает Заявление об изменении агрегированного объекта управления агрегатора на предмет соответствия заявленных изменений АОУ требованиям, установленным п. 3 настоящего Порядка. В результате рассмотрения Заявления об изменении агрегированного объекта управления СО регистрирует изменение состава ОР, включенных в АОУ (изменение АОУ), или направляет мотивированный отказ. Уведомления о результатах рассмотрения Заявления об изменении агрегированного объекта управления СО направляет агрегатору.  5.3. При регистрации изменения состава ОР, включенных в АОУ (изменения АОУ):  - аттестованные количественные характеристики снижения потребления АОУ (объем и длительность непрерывного снижения потребления) изменяются с учетом измененного состава ОР в соответствии с п. 4.3 Порядка проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления (приложение 4 к настоящему Регламенту);  - код и наименование АОУ остаются без изменений.  5.4. Если в результате принятых СО изменений в составе АОУ не остается ни одного ОР, регистрация такого АОУ аннулируется.  5.5. Заявления об изменении АОУ не принимаются в отношении АОУ, информация о которых направлена СО в КО в составе Реестра зарегистрированных АОУ для проведения отбора в соответствии с пп. 4.1, 4.2 настоящего Порядка, до направления СО в КО Реестра итогов отбора в соответствии с п. 2.6.6 настоящего Регламента. | | 5. Изменение агрегированного объекта управления, прекращение регистрации агрегированного объекта управления  5.1. Агрегатор может изменить состав ОР, включенных в зарегистрированный АОУ, а также длительность снижения потребления электрической энергии АОУ путем подачи в СО Заявления об изменении агрегированного объекта управления. Заявление подается в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка и должно содержать следующую информацию:  - наименование юридического лица – заявителя (агрегатора);  - код и наименование АОУ;  - коды и наименования ОР, включаемых в состав измененного АОУ – при намерении агрегатора изменить состав ОР, включенных в зарегистрированный АОУ;  - длительность снижения потребления электрической энергии АОУ (количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (1, 2, 3 или 4 часа), не превышающая максимального значения из подтвержденных по результатам аттестации длительностей снижения потребления электрической энергии ОР, включенных в состав данного АОУ;  - объем снижения потребления электрической энергии АОУ, определяемый при заполнении Заявления об изменении агрегированного объекта управления в соответствии с п. 4.3 *Порядка аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления* (приложение № 4 к *Регламенту участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) (должен составлять не менее 0,1 МВт);  - дату (время) подачи Заявления;  - ФИО представителя агрегатора, подавшего Заявление;  - информацию об электронной подписи лица, подавшего Заявление.  5.2. В течение 1 (одного) рабочего дня СО рассматривает Заявление об изменении агрегированного объекта управления на предмет соответствия заявленных изменений АОУ требованиям, установленным п. 3 настоящего Порядка. В результате рассмотрения Заявления об изменении агрегированного объекта управления СО регистрирует изменение состава ОР, включенных в АОУ, и (или) длительность снижения потребления электрической энергии АОУ и обусловленное указанными изменениями изменение объема снижения потребления электрической энергии АОУ (изменение АОУ), или направляет мотивированный отказ. Уведомления о результатах рассмотрения Заявления об изменении агрегированного объекта управления СО направляет агрегатору.  5.3. При регистрации изменения АОУ:  - аттестованные количественные характеристики снижения потребления АОУ (объем и длительность непрерывного снижения потребления) изменяются СО с учетом указанных в Заявлении об изменении агрегированного объекта управления измененного состава ОР и (или) длительности снижения потребления электрической энергии АОУ в соответствии с п. 4.3 *Порядка проведения аттестации объектов регулирования и агрегированных объектов управления* (приложение 4 к Регламенту *участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));  - код и наименование АОУ остаются без изменений.  5.4. Заявления об изменении АОУ не принимаются в отношении АОУ, информация о которых направлена СО в КО в составе Реестра зарегистрированных АОУ для проведения отбора в соответствии с пп. 4.1, 4.2 настоящего Порядка, до направления СО в КО Реестра итогов отбора в соответствии с п. 2.6.6 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  5.5. Регистрация АОУ прекращается (аннулируется) СО в следующих случаях:  5.5.1. в результате зарегистрированных СО изменений состава ОР в составе АОУ не остается ни одного ОР;  5.5.2. в результате зарегистрированных изменений состава ОР и (или) изменений параметров, исходя из которых были сформированы ОР (изменения регистрационной информации субъекта оптового рынка), в том числе по информации, полученной от КО 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*) и Соглашением АОУ, в состав которого входят указанные ОР, перестал соответствовать требованиям п. 3 настоящего Порядка;  5.5.3. по инициативе субъекта оптового рынка (в случае наличия заявления о прекращении регистрации АОУ, поданного агрегатором в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка);  5.5.4. При получении СО 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*) информации о лишении юридического лица, в отношении которого зарегистрирован АОУ, статуса субъекта оптового рынка. |
| **Прил.5,**  **п. 6.2** | 6.2. Процесс формирования, регистрации и изменения АОУ предусматривает обмен следующей информацией:  - Заявление о регистрации агрегированного объекта управления (Заявление об изменении агрегированного объекта управления) – направляется агрегатором в СО;  - Уведомление о регистрации АОУ (Уведомление о регистрации изменения АОУ) – направляется СО агрегатору;  - Уведомление об отказе в регистрации АОУ (Уведомление об отказе в регистрации изменения АОУ) – направляется СО агрегатору. | | 6.2. Процесс формирования, регистрации, изменения, прекращения регистрации АОУ предусматривает обмен следующей информацией:  - Заявление о регистрации агрегированного объекта управления (Заявление об изменении агрегированного объекта управления) – направляется агрегатором в СО;  - Уведомление о регистрации АОУ (Уведомление о регистрации изменения АОУ) – направляется СО агрегатору;  - Уведомление об отказе в регистрации АОУ (Уведомление об отказе в регистрации изменения АОУ) – направляется СО агрегатору;  -Заявление о прекращении регистрации агрегированного объекта управления – направляется агрегатором в СО. |
| **Прил.5,**  **п. 7.3** | **Добавить пункт** | | 7.3. Информация о прекращении регистрации АОУ направляется СО в КО в электронном виде с использованием ИС «Автоматизированная система обмена юридически значимыми документами между АО «СО ЕЭС» и АО «АТС» (СОИ2) в соответствии с Соглашением. |
| **Прил.8** | …  2.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки. Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:  - подстройка не осуществляется;  - подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется);  - подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.  Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки в час *h* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  …  2.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  2.2. Объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления агрегированного объекта:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  …  3.1.3. Провести расчет графика базовой нагрузки для АОУ. Использовать тип вычисления – среднее арифметическое величины потребления электроэнергии АОУ за каждый час суток, за 10 рабочих дней, включенных в окно построения графика базовой нагрузки с учетом исключений согласно пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта, состоящего из *k* объектов регулирования в час *h*;  – значение потребления электроэнергии объекта регулирования в час *h* в день *d*;  – значение потребления электроэнергии АОУ в час *h* в день *d*;  *k* – количество объектов регулирования в составе АОУ, принимает значения от 2;  *h* – порядковый номер часа в день *d*, принимает значения от 1 до 24;  *d* – день из совокупности дней, определенной в соответствии с пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка, принимает значения от 1 до 10.  3.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки АОУ.  Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:  - подстройка не осуществляется;  - подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется);  - подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.  Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления агрегированного объекта в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта в час *t* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  Величина подстройки определяется как среднее арифметическое величин разности между потреблением электроэнергии агрегированного объекта в каждый час периода с 15:00 до 17:00 часов (16-й и 17-й часы) для первой ценовой зоны или с 11:00 до 13:00 часов (12-й и 13-й часы) для второй ценовой зоны рабочего дня *X*-1, предшествующего расчетному дню *X*, определенным по данным коммерческого учета электроэнергии, и графиком базовой нагрузки агрегированного объекта за тот же день и период:  .  …  3.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки агрегированного объекта без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки агрегированного объекта без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.6 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  …  4.2. Для каждого часа *t* периода снижения потребления АОУ:  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки;  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования принимается равным нулю.  …  6.1.1. СО не позднее чем за 2 рабочих дня до начала каждого расчетного периода осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования. По результатам такой проверки СО принимает решение о возможности (невозможности) применения данного метода для определения объема снижения потребления объекта регулирования в следующем расчетном периоде.  Результаты проверки направляются субъекту оптового рынка в порядке, установленном СО.  6.1.2. В случае если в результате проверки СО установил невозможность применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, такой объект регулирования признается неготовым к снижению потребления независимо от информации, приведенной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности объекта управления к снижению потребления в каждые сутки, начиная с первых суток расчетного периода, в отношении которого была проведена проверка, до суток, начиная с которых используется иной метод, применение которого возможно для определения объема снижения потребления объекта регулирования в соответствии с настоящим Порядком.  В случае установления невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования субъект оптового рынка вправе выбрать иной метод определения объема снижения потребления объекта регулирования. При этом не допускается использовать метод «максимальная базовая нагрузка» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, для которого значение RRMSE, рассчитанное в соответствии с п. 6.2 настоящего Порядка, не превышает 0,2. Также не допускается использовать метод «заявленный график нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, если установлена невозможность применения метода «заявленный график нагрузки».  О выбранном методе субъект оптового рынка уведомляет СО в порядке, установленном СО.  6.2. Для проверки возможности применения метода «график базовой нагрузки» осуществляется расчет графиков базовой нагрузки для всех рабочих дней, в отношении которых такие графики базовой нагрузки могут быть рассчитаны в соответствии с настоящим Порядком, но не менее 10 графиков базовой нагрузки.  Если количество рассчитанных графиков базовой нагрузки составляет менее 10, в расчет следует включить необходимое количество графиков базовой нагрузки, рассчитанных в отношении последовательных дней предыдущего расчетного периода, начиная с конца предыдущего расчетного периода, но не более 3 графиков базовой нагрузки. Если в расчетном периоде количество рассчитанных графиков базовой нагрузки объекта регулирования составило менее 7, то проверка не проводится.  Для указанной совокупности рассчитываются:  - графики базовой нагрузки для каждого из вариантов подстройки, предусмотренных в п. 2.1.4 настоящего Порядка. Дальнейшие расчеты проводятся для каждого варианта подстройки отдельно;  - абсолютное отклонение (absolute error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ;  - средний квадрат отклонения (mean squared error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднее часовое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  .  …  7.2. Для совокупности дней, указанных в п. 7.1 настоящего Порядка, рассчитывается:  - абсолютное отклонение (absolute error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ;  - средний квадрат отклонения (mean squared error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднее часовое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  .  Результатом расчета являются значения и .  …  8.5. Для совокупности дней, указанных в п. 8.4 настоящего Порядка, рассчитываются:  - графики базовой нагрузки АОУ для каждого из вариантов подстройки, предусмотренных п. 2.1.4 настоящего Порядка. Дальнейшие расчеты проводятся для каждого варианта подстройки отдельно;  - абсолютное отклонение (absolute error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ;  - средний квадрат отклонения (mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднее часовое потребление электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ для совокупности рассматриваемых часов:  .  Результатом расчета являются значения RMSE и RRMSE для каждого из вариантов подстройки. | | …  2.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки. Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:  - подстройка не осуществляется;  - подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется);  - подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.  Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования в соответствии с п. 6 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки в час *h* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  …  2.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  2.2. Объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением базовой нагрузки с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 2.1.4 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления агрегированного объекта:  , где  – объем снижения потребления объекта регулирования в час *h*;  – объем потребления объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  …  3.1.3. Провести расчет графика базовой нагрузки для АОУ. Использовать тип вычисления – среднее арифметическое величины потребления электроэнергии АОУ за каждый час суток, за 10 рабочих дней, включенных в окно построения графика базовой нагрузки с учетом исключений согласно пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта, состоящего из *k* объектов регулирования в час *h*;  – значение потребления электроэнергии объекта регулирования *k* в час *h* в день *d*;  *k* – количество объектов регулирования в составе АОУ, принимает значения от 2;  *h* – порядковый номер часа в день *d*, принимает значения от 1 до 24;  *d* – день из совокупности дней, определенной в соответствии с пп. 3.1.1, 3.1.2 настоящего Порядка, принимает значения от 1 до 10.  3.1.4. Осуществить подстройку рассчитанного графика базовой нагрузки АОУ.  Предусмотрены следующие варианты подстройки графика базовой нагрузки:  - подстройка не осуществляется;  - подстройка осуществляется для графиков базовой нагрузки, рассчитанных для дней, которым предшествовал рабочий день (например, если воскресенье – выходной день, то для понедельника подстройка не применяется);  - подстройка осуществляется для всех графиков базовой нагрузки.  Выбор варианта подстройки осуществляется при проверке возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления агрегированного объекта в соответствии с п. 8 настоящего Порядка.  Использовать симметричную аддитивную подстройку:  , где  – значение базовой нагрузки агрегированного объекта в час *h* с учетом подстройки;  *a* – величина подстройки.  Величина подстройки определяется как среднее арифметическое величин разности между потреблением электроэнергии агрегированного объекта в каждый час периода с 15:00 до 17:00 часов (16-й и 17-й часы) для первой ценовой зоны или с 11:00 до 13:00 часов (12-й и 13-й часы) для второй ценовой зоны рабочего дня *X*-1, предшествующего расчетному дню *X*, определенным по данным коммерческого учета электроэнергии, и графиком базовой нагрузки агрегированного объекта за тот же день и период:  .  …  3.1.6. Проверить необходимость ограничения подстройки, применить ограничение (при необходимости).  Значение базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки за каждый час не должно быть меньше 0,8 от значения базовой нагрузки агрегированного объекта без подстройки и не должно превышать 1,2 значения базовой нагрузки агрегированного объекта без подстройки.  Если  , то  .  Если  , то  .  3.2. Объем снижения потребления АОУ определяется как разность между значением базовой нагрузки АОУ с учетом подстройки, определенной в соответствии с п. 3.1.6 настоящего Порядка, и потреблением электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час периода снижения потребления АОУ:  , где  – объем снижения потребления АОУ в час *h*;  – объем потребления АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии в час *h*.  …  4.2. Для каждого часа *h* периода снижения потребления ОР:  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии не превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования определяется как разность между значением условной максимальной нагрузки и значением максимальной базовой нагрузки;  - если потребление электроэнергии объекта регулирования по данным коммерческого учета электроэнергии превышает значение максимальной базовой нагрузки, то объем снижения потребления объекта регулирования принимается равным нулю.  …  6.1. СО не позднее чем за 2 рабочих дня до начала каждого расчетного периода осуществляет проверку возможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования. По результатам такой проверки СО принимает решение о возможности (невозможности) применения данного метода для определения объема снижения потребления объекта регулирования в следующем расчетном периоде.  Результаты проверки направляются субъекту оптового рынка в порядке, установленном СО.  В случае если в результате проверки СО установил невозможность применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, такой объект регулирования признается неготовым к снижению потребления независимо от информации, приведенной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности объекта управления к снижению потребления в каждые сутки, начиная с первых суток расчетного периода, в отношении которого была проведена проверка, до суток, начиная с которых используется иной метод, применение которого возможно для определения объема снижения потребления объекта регулирования в соответствии с настоящим Порядком.  В случае установления невозможности применения метода «график базовой нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования субъект оптового рынка вправе выбрать иной метод определения объема снижения потребления объекта регулирования. При этом не допускается использовать метод «максимальная базовая нагрузка» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, для которого значение RRMSE, рассчитанное в соответствии с п. 6.2 настоящего Порядка, не превышает 0,2. Также не допускается использовать метод «заявленный график нагрузки» для определения объема снижения потребления объекта регулирования, если установлена невозможность применения метода «заявленный график нагрузки».  О выбранном методе субъект оптового рынка уведомляет СО в порядке, установленном СО.  6.2. Для проверки возможности применения метода «график базовой нагрузки» осуществляется расчет графиков базовой нагрузки для всех рабочих дней, в отношении которых такие графики базовой нагрузки могут быть рассчитаны в соответствии с настоящим Порядком, но не менее 10 графиков базовой нагрузки.  Если количество рассчитанных графиков базовой нагрузки составляет менее 10, в расчет следует включить необходимое количество графиков базовой нагрузки, рассчитанных в отношении последовательных дней предыдущего расчетного периода, начиная с конца предыдущего расчетного периода, но не более 3 графиков базовой нагрузки. Если в расчетном периоде количество рассчитанных графиков базовой нагрузки объекта регулирования составило менее 7, то проверка не проводится.  Для указанной совокупности рассчитываются:  - графики базовой нагрузки для каждого из вариантов подстройки, предусмотренных в п. 2.1.4 настоящего Порядка. Дальнейшие расчеты проводятся для каждого варианта подстройки отдельно;  - абсолютное отклонение (absolute error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии ОР по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ;  - средний квадрат отклонения (mean squared error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов *n*:  ;  - среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднее часовое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  .  …  7.2. Для совокупности дней, указанных в п. 7.1 настоящего Порядка, рассчитывается:  - абсолютное отклонение (absolute error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ;  - средний квадрат отклонения (mean squared error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов *n*:  ;  - среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднее часовое потребление электроэнергии по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) заявленного графика нагрузки от потребления электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  .  Результатом расчета являются значения и .  …  8.5. Для совокупности дней, указанных в п. 8.4 настоящего Порядка, рассчитываются:  - графики базовой нагрузки АОУ для каждого из вариантов подстройки, предусмотренных п. 2.1.4 настоящего Порядка. Дальнейшие расчеты проводятся для каждого варианта подстройки отдельно;  - абсолютное отклонение (absolute error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии за каждый час из диапазона часов продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные СО:  ;  - средний квадрат отклонения (mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов *n*:  ;  - среднеквадратическое отклонение (root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - среднее часовое потребление электроэнергии АОУ по данным коммерческого учета электроэнергии для совокупности рассматриваемых часов:  ;  - относительное среднеквадратическое отклонение (relative root mean squared error) графика базовой нагрузки АОУ от потребления электроэнергии АОУ для совокупности рассматриваемых часов:  .  Результатом расчета являются значения RMSE и RRMSE для каждого из вариантов подстройки. |

**Добавить приложение**

**Приложение 7.1**

**Информация о фактически исполненных объемах снижения потребления электрической энергии и объемах невыполнения снижения потребления электрической энергии**

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование агрегатора (субъекта рынка) | Код АОУ |  |  |  |
| Фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, МВт | Объем невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления, МВт | Объем превышения невыполнения снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления над договорным объемом, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |