**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.4**

**Дата вступления в силу:** с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, к которому относится дата 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». Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, соответствующих дате вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Раздел 4, п. 3.5** | 3.5. КО рассчитывает разницу между суммарным поузловым прогнозом потребления по территории субъекта Российской Федерации *F* (в случае если более одного субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то *F* является объединением указанных субъектов РФ), определенным в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела данного Регламента, и суммой объема потребления, определенного в отношении данного субъекта РФ в соответствии с п. 3.4 настоящего раздела данного Регламента, и суммарного по отнесенным к данному субъекту РФ узлам расчетной модели прогнозного почасового объема производства электрической энергии отнесенными к соответствующему узлу расчетной модели блок-станциями, определенного в соответствии с п. 2.3 настоящего раздела.  a. в случае если абсолютная величина полученной разницы не превышает максимальную из   * 110 МВт∙ч, * 25 % от величины прогноза потребления СО по территории субъекта Российской Федерации *F*, определенной в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела,   то в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, а также ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), в качестве скорректированного максимального планового почасового потребления принимается:   * для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика):   ;   * для ГТП потребления поставщика:   .  b. в случае несоблюдения условия, указанного в подпункте «a» данного пункта, КО определяет объем скорректированного максимального планового почасового потребления в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, а также ГТП потребления, не являющихся ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), следующим образом:   * для ГТП потребления гарантирующего поставщика:   – если    и  ,  то ,  – иначе ;   * для ГТП потребления поставщика:   ;   * для прочих ГТП потребления:   – если    и  ,  то ,  – иначе ,  где  [МВт∙ч] – объем максимального значения <количество> в парах <цена – количество>, включенных в ценовую заявку участника оптового рынка *i* в отношении данной ГТП потребления *p* в час операционных суток *h*, принятую для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед согласно *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *b*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  [МВт\*ч] – объем прогнозных нагрузочных потерь электрической энергии в сетях, включенных в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 3.2 настоящего раздела;  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2 раздела настоящего Регламента;  [МВт∙ч] – объем максимального фактического почасового потребления в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с приложением 6 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для целей применения в отношении месяца *m*;  *b* – единица генерирующего оборудования;  *s* – электростанция, в отношении которой на оптовом рынке зарегистрирована рассматриваемая ГТП потребления поставщика;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *m* – месяц, к которому отнесен час *h*;  *h* – час операционных суток.  Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации величина скорректированного максимального объема почасового потребления определяется следующим образом:   * если   ,  то ,   * иначе ,   где  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* в час операционных суток *h*, указанный участником оптового рынка *i* в поданном в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) уведомлении о прогнозном почасовом объеме потребления электроэнергии;  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. | 3.5. КО рассчитывает разницу между суммарным поузловым прогнозом потребления по территории субъекта Российской Федерации *F* (в случае если более одного субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то *F* является объединением указанных субъектов РФ), определенным в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела данного Регламента, и суммой объема потребления, определенного в отношении данного субъекта РФ в соответствии с п. 3.4 настоящего раздела данного Регламента, и суммарного по отнесенным к данному субъекту РФ узлам расчетной модели прогнозного почасового объема производства электрической энергии отнесенными к соответствующему узлу расчетной модели блок-станциями, определенного в соответствии с п. 2.3 настоящего раздела.  a. в случае если абсолютная величина полученной разницы не превышает максимальную из   * 110 МВт∙ч, * 25 % от величины прогноза потребления СО по территории субъекта Российской Федерации *F*, определенной в соответствии с п. 3.1 настоящего раздела,   то в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, а также ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), в качестве скорректированного максимального планового почасового потребления принимается:   * для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика):   ;   * для ГТП потребления поставщика:   .  b. в случае несоблюдения условия, указанного в подпункте «a» данного пункта, КО определяет объем скорректированного максимального планового почасового потребления в отношении ГТП потребления, отнесенных к данному субъекту Российской Федерации (за исключением ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, а также ГТП потребления, по которым в отношении соответствующих участников оптового рынка применены меры оперативного воздействия на данные операционные сутки согласно п. 1.7 указанной Методики), следующим образом:   * для ГТП потребления гарантирующего поставщика:   – если    и  ,  то ,  – иначе ;   * для ГТП потребления поставщика:   ;   * для прочих ГТП потребления:   – если    и  ,  то ,  – иначе ,  где  [МВт∙ч] – объем максимального значения <количество> в парах <цена – количество>, включенных в ценовую заявку участника оптового рынка *i* в отношении данной ГТП потребления *p* в час операционных суток *h*, принятую для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед согласно *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *b*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  [МВт\*ч] – объем прогнозных нагрузочных потерь электрической энергии в сетях, включенных в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 3.2 настоящего раздела;  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2 раздела настоящего Регламента;  [МВт∙ч] – объем максимального фактического почасового потребления в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с приложением 6 к *Регламенту коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для целей применения в отношении месяца *m*;  *b* – единица генерирующего оборудования;  *s* – электростанция, в отношении которой на оптовом рынке зарегистрирована рассматриваемая ГТП потребления поставщика;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления;  *m* – месяц, к которому отнесен час *h*;  *h* – час операционных суток.  Для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации величина скорректированного максимального объема почасового потребления определяется следующим образом:   * если   ,  то ,   * иначе ,   где  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* в час операционных суток *h*, указанный участником оптового рынка *i* в поданном в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) уведомлении о прогнозном почасовом объеме потребления электроэнергии;  [МВт∙ч] – объем прогнозного почасового потребления электрической энергии в ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **Раздел 4, п. 4** | определяет величину скорректированного максимального объема почасового потребления равной объему прогнозного почасового потребления электрической энергии в данной ГТП потребления, определенному в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента, для:   * ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки; * ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика и ГТП потребления гарантирующего поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки; * ГТП потребления гарантирующего поставщика, зарегистрированной в отношении территориальной сетевой организации, которой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии присвоен статус гарантирующего поставщика, по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки, отнесенные к временному периоду длительностью 90 операционных суток, начиная с даты получения данным субъектом оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией по данной ГТП. | определяет величину скорректированного максимального объема почасового потребления равной объему прогнозного почасового потребления электрической энергии в данной ГТП потребления, определенному в соответствии с п. 2 раздела 4 настоящего Регламента, для:   * ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.2 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки; * ГТП потребления (за исключением ГТП потребления поставщика), по которой в отношении данного участника оптового рынка согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки. |