**Вопрос 2. Об изменениях, связанных с порядком взаимодействия и сроками платежей в период действия временного регламента**

**Приложение № 2.2.1**

**Вариант 2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного советаАссоциации «НП Совет рынка» Е.И. Фатеева.  **Обоснование**: в связи с невозможностью расчета фактических цен по ДПМ и ДПМ ВИЭ за январь и февраль 2017 года, вызванной отсутствием необходимых нормативных документов, предлагается дополнить временный регламент нормами, предусматривающими перенос срока проведения фактических расчетов по ДПМ и ДПМ ВИЭ, и перенос даты итоговых платежей по ДПМ и ДПМ ВИЭ за расчетные периоды – январь и февраль 2017 года.  Дополнительно уточняется порядок определения фактического значения индекса потребительских цен и порядок применения регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам при расчете величины Тээ.  Предлагается также не включать в перечень участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию, тех из них, кто допустит нарушение сроков оплаты электрической энергии и (или) мощности в даты платежей с 14 февраля по 28 марта 2017 года.  **Дата вступления в силу:** 7 февраля 2017 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям во ВРЕМЕННЫЙ РЕГЛАМЕНТ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ И МОЩНОСТЬЮ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В ЯНВАРЕ – МАРТЕ 2017 ГОДА (Приложение № 20 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | **Добавить пункт** | Сроки завершения расчетов обязательств/требований на РСВ за январь 2017 года Не позднее 8 февраля 2017 года КО формирует и передает участникам оптового рынка реестры обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров купли-продажи / комиссии на РСВ за январь 2017 года, определенные в соответствии с п. 4.3.9 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (приложения 11а, 11.8 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за январь 2017 года (по формам, указанным в приложениях 11б, 11.9 и 11в, 11.10 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Не позднее 8 февраля 2017 года КО публикует на официальном сайте отчет о величине увеличения требований в результате осуществления пусков единиц генерирующего оборудования, запланированного по ВСВГО для участника оптового рынка за январь 2017 года, сформированный в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), персонально для каждого участника оптового рынка с использованием электронной подписи по форме, установленной приложением 11д к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Не позднее 8 февраля 2017 года КО формирует и передает ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры обязательств по доплате (возврату) денежных средств в целях исполнения договоров купли-продажи / комиссии на РСВ за январь 2017 года в соответствии с п. 4.3.9 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (приложения 11.3 и 11.4 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за январь 2017 года для участников оптового рынка (приложения 11.5 и 11.6 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора. |
| **5.6** | **Даты платежей по оплате обязательств/требований по ДПМ**  Датой платежа по реестрам авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (далее – ДПМ) на даты 14 и 28 января является 28 января 2017 года. | **Даты платежей по оплате обязательств/требований по ДПМ**  Датой платежа по реестрам авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и договорам о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (далее – ДПМ) на даты 14 и 28 января является 28 января 2017 года.  Датой платежа по итоговым реестрам финансовых обязательств/требований по ДПМ за расчетный период – январь 2017 года является 21 марта 2017 года.  Датой платежа по итоговым реестрам финансовых обязательств/требований по ДПМ за расчетный период – февраль 2017 года является 28 марта 2017 года. |
| **5.7** | **Расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в январе 2017 года ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ;  где *g* – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определенная КО в отношении расчетного периода – декабря 2016 года.  В случае если датой начала фактической поставки мощности по ДПМ генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является 1 января 2017 года, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* в январе 2017 года не осуществляется. | **Расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  в январе 2017 года: ;  в феврале 2017 года: ,  где *g* – генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ, производимой с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, определенная КО в отношении расчетного периода – декабря 2016 года.  На дату платежа *d* = 14 февраля 2017 года величина авансового обязательства/требования в феврале 2017 года участника оптового рынка ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  На дату платежа *d* = 28 февраля 2017 года величина авансового обязательства/требования в феврале 2017 года участника оптового рынка ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ, производимую с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  В случае если датой начала фактической поставки мощности по ДПМ генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i* является 1 января или 1 февраля 2017 года, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ в отношении этого генерирующего объекта *g* в январе и (или) феврале 2017 года не осуществляется.  В случае если участник оптового рынка *i* в отношении расчетного периода – февраля 2017 года включен в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *–* февраль 2017 года, получаемый КО в соответствии с пунктом 4.4.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО не рассчитывает для такого участника оптового рынка объемы продажи мощности по ДПМ для расчета авансовых требований за расчетный период – февраль 2017 года в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.8** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ**  Для всех генерирующих объектов, дата начала фактической поставки мощности по ДПМ которых наступила не позднее 1 января 2017 года, КО не позднее 7 марта 2017 года рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта в отношении расчетного периода – января 2017 года, определенную исходя из переданных СР в установленные *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), сроки значений параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ (ценовых параметров), а в случае непредоставления СР ценовых параметров в срок – исходя из значений, определенных для соответствующих случаев *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе поставщика оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  …  КО не позднее 23 января 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты 14 и 28 января, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ**  Для всех генерирующих объектов, дата начала фактической поставки мощности по ДПМ которых наступила не позднее 1 марта 2017 года, КО не позднее 10 марта 2017 года рассчитывает цену на поставляемую по ДПМ мощность генерирующего объекта в отношении расчетных периодов – января, февраля и марта 2017 года, определенную исходя из переданных СР в установленные *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), сроки значений параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ (ценовых параметров), а в случае непредоставления СР ценовых параметров в срок – исходя из значений, определенных для соответствующих случаев *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе поставщика оптового рынка, а также значения указанных ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  …  КО не позднее 23 января 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты 14 и 28 января, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности.  КО не позднее 16 марта 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период – январь 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  КО не позднее 21 марта 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период – февраль 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  КО не позднее 16 марта 2017 года производит публикацию договорных объемов мощности по договору о предоставлении мощности (приложение 5 к ДПМ введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), приложение 6 к ДПМ (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период – январь 2017 года на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием ЭП.  КО не позднее 21 марта 2017 года производит публикацию договорных объемов мощности по договору о предоставлении мощности (приложение 5 к ДПМ введенных в эксплуатацию генерирующих объектов (Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), приложение 6 к ДПМ (Приложение № Д 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период – февраль 2017 года на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием ЭП.  КО не позднее 21 марта 2017 года рассчитывает предельную величину штрафа (неустойки) в отношении объекта генерации *g*, осуществляющего поставку мощности по ДПМ, и публикует ее на своем официальном сайте в персональном разделе поставщика, в случае если в январе или феврале 2017 года Наблюдательным советом Совета рынка впервые было зафиксировано наличие основания для расчета штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ в отношении генерирующего объекта *g* и при этом в решении не был указан месяц проведения расчета штрафов.  КО не позднее 21 марта 2017 года определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности, если Наблюдательным советом Совета рынка в январе и (или) феврале 2017 года было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ и при этом в решении не был указан месяц проведения расчета штрафов, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам о предоставлении мощности. |
| **5.9** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  Не позднее 11 января 2017 года КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестры договоров о предоставлении мощности за расчетный период – январь 2017 года.  КО не позднее 23 января 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты 14 и 28 января 2017 года, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности.  КО не позднее 13 января 2017 года направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр расторгнутых ДПМ в декабре 2016 года. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ**  Не позднее 11 января 2017 года КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестры договоров о предоставлении мощности за расчетный период – январь 2017 года.  КО не позднее 23 января 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности на даты 14 и 28 января 2017 года, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности.  КО не позднее 13 января 2017 года направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр расторгнутых ДПМ в декабре 2016 года.  КО не позднее 16 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период – январь 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 17 марта 2017 года ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и реестров авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за январь 2017 года определяет размер доплат/возвратов по договорам о предоставлении мощности за расчетный период – январь 2017 года.  КО не позднее 21 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговые реестры финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период – февраль 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 22 марта 2017 года ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и реестров авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за февраль 2017 года определяет размер доплат/возвратов по договорам о предоставлении мощности за расчетный период – февраль 2017 года.  КО не позднее 21 марта 2017 года рассчитывает предельную величину штрафа (неустойки) в отношении объекта генерации *g*, осуществляющего поставку мощности по ДПМ, и передает ее в ЦФР с использованием электронной подписи, в случае если в январе и (или) феврале 2017 года Наблюдательным советом Совета рынка было зафиксировано в отношении генерирующего объекта *g* наличие основания для расчета штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ и (или) за совершение нарушений по агентскому договору и при этом в решении не был указан месяц проведения расчета штрафов.  КО не позднее 21 марта 2017 года определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности, если Наблюдательным советом Совета рынка в январе и (или) феврале 2017 года было зафиксировано наличие основания для расчета и списания штрафа за неисполнение или ненадлежащее исполнение участником оптового рынка его обязательств по ДПМ и при этом в решении не был указан месяц проведения расчета штрафов, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по договорам о предоставлении мощности, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам о предоставлении мощности. |
| **5.10** | Порядок внесения КО изменений в приложения к ДПМ и агентским договорам в одностороннем внесудебном порядкеВ случае изменения в установленных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаях значения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, либо значения удельной величины капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов, указываемых в приложениях 4.1 к договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и приложениях 19.1/5.1 к агентским договорам (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), КО не позднее 16 марта 2017 года в одностороннем внесудебном порядке вносит значения параметров, применяемых в расчетах цены поставляемой по ДПМ мощности в отношении периода – января 2017 года, в графы соответствующих приложений к договорам о предоставлении мощности и агентским договорам следующим образом:… | Порядок внесения КО изменений в приложения к ДПМ и агентским договорам в одностороннем внесудебном порядке В случае изменения в установленных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* случаяхзначения доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, либо значения удельной величины капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов, указываемых в приложениях 4.1 к договорам о предоставлении мощности (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и приложениях 19.1/5.1 к агентским договорам (Приложение № Д 15, Приложение № Д 15.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО не позднее 16 марта 2017 года в одностороннем внесудебном порядке вносит значения параметров, применяемых в расчетах цены поставляемой по ДПМ мощности в отношении периодов – января, февраля и марта 2017 года, в графы соответствующих приложений к договорам о предоставлении мощности и агентским договорам следующим образом:  … |
| **5.16** | **Даты платежей по оплате обязательств/требований по ДПМ ВИЭ**  Датой платежа по реестрам авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), на даты 14 и 28 января является 28 января 2017 года. | **Даты платежей по оплате обязательств/требований по ДПМ ВИЭ**  Датой платежа по реестрам авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), на даты 14 и 28 января является 28 января 2017 года.  Датой платежа по итоговым реестрам финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года является 21 марта 2017 года.  Датой платежа по итоговым реестрам финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года является 28 марта 2017 года.  Датой платежа по штрафам за нарушение продавцом обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года является 21 марта 2017 года.  Датой платежа по штрафам за нарушение продавцом обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года является 28 марта 2017 года. |
| **5.17** | **Расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка ценовой зоны *z* в январе 2017 года за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в отношении расчетного периода – декабря 2016 года.  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ является 1 января 2017 года, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ в отношении такой ГТП генерации *p* в январе 2017 года не осуществляется. | **Расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ**  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  в январе 2017 года:,  в феврале 2017 года: ,  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в отношении расчетного периода – декабря 2016 года.  На дату платежа *d* = 14 февраля 2017 года величина авансового обязательства/требования в феврале 2017 года участника оптового рынка ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  На дату платежа *d* = 28 февраля 2017 года величина авансового обязательства/требования в феврале 2017 года участника оптового рынка ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), равна .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ является 1 января или 1 февраля 2017 года, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ в отношении такой ГТП генерации *p* в январе и (или) феврале 2017 года не осуществляется. |
| **5.18** | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ В отношении расчетного периода – января 2017 года, КО не позднее 7 марта 2017 года рассчитывает для генерирующего объекта цену на мощность по ДПМ ВИЭ и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе участника оптового рынка, а также публикует значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  КО не позднее 23 января 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты 14 и 28 января, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ. | Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ В отношении расчетных периодов – января, февраля и марта 2017 года, КО не позднее 10 марта 2017 года рассчитывает для генерирующего объекта цену на мощность по ДПМ ВИЭ и публикует указанную цену на своем официальном сайте в персональном разделе участника оптового рынка, а также публикует значения ценовых параметров, исходя из которых была рассчитана публикуемая цена.  КО не позднее 23 января 2017 года направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты 14 и 28 января, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ.  КО не позднее 16 марта 2017 года передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  КО не позднее 16 марта 2017 года передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ.  КО не позднее 21 марта 2017 года передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  КО не позднее 21 марта 2017 года передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ.  КО не позднее 16 марта 2017 года производит публикацию договорных объемов мощности по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года по форме приложения 5 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием ЭП.  КО не позднее 21 марта 2017 года производит публикацию договорных объемов мощности по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года по форме приложения 5 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка с использованием ЭП. |
| **5.19** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР по ДПМ ВИЭ**  КО не позднее 23 января 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты 14 и 28 января 2017 года, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР по ДПМ ВИЭ**  КО не позднее 23 января 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты 14 и 28 января 2017 года, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ.  КО не позднее 16 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 17 марта 2017 года ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за январь 2017 года определяет размер доплат/возвратов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года.  КО не позднее 16 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ.  Не позднее 17 марта 2017 года КО передает ЦФР на бумажном носителе заверенную подписью уполномоченного лица справку о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в отношении каждой ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* – продавца по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года.  КО не позднее 21 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  Не позднее 22 марта 2017 года ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за февраль 2017 года определяет размер доплат/возвратов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года.  КО не позднее 21 марта 2017 года передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ.  Не позднее 22 марта 2017 года КО передает ЦФР на бумажном носителе заверенную подписью уполномоченного лица справку о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в отношении каждой ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* – продавца по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года.  ЦФР в отношении обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – январь 2017 года начиная с даты платежа – 21 марта 2017 года включает в Сводный реестр платежей суммы штрафов за нарушение продавцом обязательств по ДПМ ВИЭ с учетом порядка и очередности осуществления платежей (за исключением сумм штрафов, оплата которых осуществляется по аккредитиву, который исполнен не в полном объеме, в соответствии с п. 26.15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  ЦФР в отношении обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года начиная с даты платежа – 28 марта 2017 года включает в Сводный реестр платежей суммы штрафов за нарушение продавцом обязательств по ДПМ ВИЭ с учетом порядка и очередности осуществления платежей (за исключением сумм штрафов, оплата которых осуществляется по аккредитиву, который исполнен не в полном объеме, в соответствии с п. 26.15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  ЦФР в отношении обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года формирует обязательства поручителя (-ей) по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ с датой платежа – 14 апреля 2017 года в размере, определенном в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ЦФР начиная с 14 апреля 2017 года включает обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ за расчетный период – февраль 2017 года, сформированные в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в Сводный реестр платежей с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. |
| **5.30.1** | Добавить пункт | ИНФОРМИРОВАНИЕ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА О СОСТОЯНИИ РАСЧЕТОВ5.30.1. Предоставление отчетов о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке Не позднее 3 (трех) календарных дней после направления КО участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП последнего из реестров по оплате итоговых обязательств/требований по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовом рынке за январь и февраль 2017 года КО формирует и направляет участникам оптового рынка отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке за январь и февраль 2017 года соответственно.  ЦФР не позднее 18 марта 2017 года формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП фактические счета-уведомления об оплате за электроэнергию и мощность по форме приложений 20, 21 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за январь 2017 года.  ЦФР не позднее 23 марта 2017 года формирует и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП фактические счета-уведомления об оплате за электроэнергию и мощность по форме приложений 20, 21 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за февраль 2017 года. |

**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) |
| **Приложение 1, п. 1.1, подп. g** | Величина Тээ для данного месяца *m* определяется в отношении ГТП генерации (в том числе ГТП ГЭС/ГАЭС) следующим образом:  g1) в случае если выполнено каждое из следующих условий:   * правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов устанавливает на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*, регулируемую (-ые) цену (-ы) (тариф (-ы)) на электрическую энергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), соответствующего (-их) перечню (-ям) единиц генерирующего оборудования, хотя бы одна из которых в соответствии с имеющейся у КО по состоянию на первое число месяца *m* регистрационной информацией, определенной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), отнесена к рассматриваемой ГТП генерации.   В случае если в отношении временного периода, включающего месяц *m*, указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждены регулируемые цены (тарифы) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении каскада (-ов) ГЭС, КО применяет указанные регулируемые цены (тарифы) при определении величины Тээ (за исключением ГТП ГАЭС) в соответствии с данным подпунктом для ГТП генерации ГЭС, отнесенных к соответствующему каскаду (-ам) ГЭС в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации, утвержденном в отношении временного периода, включающего месяц *m*;   * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов был официально опубликован по состоянию на дату за 5 (пять) рабочих дней до окончания месяца, предшествующего месяцу *m*; * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов вступает в силу не позднее первого числа месяца *m*,   то величина Тээ принимается равной регулируемой цене (тарифу) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденной указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении временного периода, включающего месяц *m*, для указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов). В случае если указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов) было утверждено более одного значения рассматриваемой регулируемой цены (тарифа) на электроэнергию, то величина Тээ определяется с учетом математического округления до 11 знаков после запятой как:    где  [руб./МВт∙ч] – регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденная указанным правовым актом федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении генерирующего объекта *g* на временной период, включающий месяц *m*;  [МВт∙ч] – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *b*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *g* – соответствующий перечню единиц генерирующего оборудования генерирующий объект, который включает в себя хотя бы одну единицу генерирующего оборудования, отнесенную к ГТП генерации *q* по состоянию на первое число месяца *m* в соответствии с определенной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) регистрационной информацией, и в отношении которого на временной период, включающий соответствующие операционные сутки месяца *m*, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждена регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам;  *b* – единица генерирующего оборудования;  *q* – ГТП генерации, в отношении которой участник оптового рынка в установленном порядке получил право на участие в торговле электрической энергией и мощностью;  *m* – рассматриваемый расчетный период.  … | Величина Тээ для данного месяца *m* определяется в отношении ГТП генерации (в том числе ГТП ГЭС/ГАЭС) следующим образом:  g1) в случае если выполнено каждое из следующих условий:   * правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов устанавливает на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*, регулируемую (-ые) цену (-ы) (тариф (-ы)) на электрическую энергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), соответствующего (-их) перечню (-ям) единиц генерирующего оборудования, хотя бы одна из которых в соответствии с имеющейся у КО по состоянию на первое число месяца *m* регистрационной информацией, определенной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), отнесена к рассматриваемой ГТП генерации.   В случае если в отношении временного периода, включающего месяц *m*, указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждены регулируемые цены (тарифы) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам в отношении каскада (-ов) ГЭС, КО применяет указанные регулируемые цены (тарифы) при определении величины Тээ (за исключением ГТП ГАЭС) в соответствии с данным подпунктом для ГТП генерации ГЭС, отнесенных к соответствующему каскаду (-ам) ГЭС в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации, утвержденном в отношении временного периода, включающего месяц *m*;   * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов был официально опубликован по состоянию на дату за 5 (пять) рабочих дней до окончания месяца, предшествующего месяцу *m*; * указанный правовой акт федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов вступает в силу не позднее первого числа месяца *m*,   то величина Тээ принимается равной регулируемой цене (тарифу) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденной указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении временного периода, включающего месяц *m*, для указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов). В случае если указанным (-и) правовым (-и) актом (-ами) федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении указанного (-ых) генерирующего (-их) объекта (-ов) было утверждено более одного значения рассматриваемой регулируемой цены (тарифа) на электроэнергию, то величина Тээ определяется с учетом математического округления до 11 знаков после запятой как:    где  [руб./МВт∙ч] – регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам, утвержденная указанным правовым актом федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении генерирующего объекта *g* на временной период, включающий первое число месяца *m*;  [МВт∙ч] – объем установленной мощности единицы генерирующего оборудования *b*, учтенный КО в составе регистрационной информации в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по состоянию на первое число месяца *m*;  *g* – соответствующий перечню единиц генерирующего оборудования генерирующий объект, который включает в себя хотя бы одну единицу генерирующего оборудования, отнесенную к ГТП генерации *q* по состоянию на первое число месяца *m* в соответствии с определенной *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) регистрационной информацией, и в отношении которого на временной период, включающий соответствующие операционные сутки месяца *m*, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов утверждена регулируемая цена (тариф) на электроэнергию поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам;  *b* – единица генерирующего оборудования;  *q* – ГТП генерации, в отношении которой участник оптового рынка в установленном порядке получил право на участие в торговле электрической энергией и мощностью;  *m* – рассматриваемый расчетный период.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по Договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ мощности на год i КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года i-1 в процентах к декабрю года i-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных» по состоянию на последний рабочий день января года i.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных» подлежит заверению у нотариуса. | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ мощности на год i КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года i-1 в процентах к декабрю года i-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на последний рабочий день января года *i* (10 февраля – для *i* = 2017). В случае отсутствия доступа к официальному сайту [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, www.gks.ru: «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в 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 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности в году i КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года i–1 в процентах к декабрю года i–2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных» по состоянию на последний рабочий день января года i.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных» подлежит заверению у нотариуса. | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности в году i КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года i–1 в процентах к декабрю года i–2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на последний рабочий день января года *i* (10 февраля – для i = 2017). В случае отсутствия доступа к официальному сайту [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.2.3.2** | **…**  – индекс потребительских цен для декабря года *T-i* в процентах к декабрю года *T-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти по состоянию на последний рабочий день января года *T*.  Величина  определяется в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  **…** | **…**  – индекс потребительских цен для декабря года *T-i* в процентах к декабрю года *T-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *T-i+*1 для декабря года *T-i* к декабрю года *Х-i-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  **…** |
| **13.1.4.1** | **…**  – индекс потребительских цен для декабря года *Х-i* в процентах к декабрю года *Х-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти по состоянию на последний рабочий день января года *X*.  Величина  определяется в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  **…** | **…**  – индекс потребительских цен для декабря года *Х-i* в процентах к декабрю года *Х-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *Х-i+*1 для декабря года *Х-i* к декабрю года *Х-i-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  **…** |
| **13.2.3** | **…**  – индекс потребительских цен для декабря года *T-i* в процентах к декабрю года *T-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти по состоянию на последний рабочий день января года *T*.  Величина  определяется в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  **…** | **…**  – индекс потребительских цен для декабря года *T-i* в процентах к декабрю года *T-i-*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.  Величина  определяется в году *T-i+*1 для декабря года *T-i* к декабрю года *Х-i-*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  **…** |

**Приложение № 2.2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 7 февраля 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 7** | **1. Порядок определения нарушения сроков оплаты обязательств на оптовом рынке в дату платежа**  …  В отношении дат платежей, приходящихся на период с 21 декабря 2014 года по 28 февраля 2015 года, ЦФР не формирует и не публикует уведомления покупателям по формам согласно приложениям 1а и 1б к настоящему Положению.  … | | **1. Порядок определения нарушения сроков оплаты обязательств на оптовом рынке в дату платежа**  …  В отношении дат платежей, приходящихся на период с 14 февраля 2017 года по 28 марта 2017 года, ЦФР не формирует и не публикует уведомления покупателям по формам согласно приложениям 1а и 1б к настоящему Положению.  … |
| **Приложение 7** | **2. Порядок определения перечня участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию**  ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, на основании Перечня участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к настоящему Положению) формирует реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовые гарантии.  Покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m*, в случае если в отношении дат платежей на оптовом рынке, относящихся к периоду с 25-го числа месяца *m*–5 по 21-е число месяца *m*–2 (включительно), им допущено (-ы) нарушение (-я) сроков оплаты обязательств на оптовом рынке, за исключением нарушений сроков исполнения обязательств:  … | | **2. Порядок определения перечня участников оптового рынка, обязанных предоставить финансовую гарантию**  ЦФР не позднее 27-го числа месяца *m*–2 либо на следующий рабочий день, если 27-е число месяца *m*–2 приходится на нерабочий день, на основании Перечня участников оптового рынка электрической энергии (мощности), ГТП потребления которых находятся на территории ценовой (ценовых) зоны (зон) оптового рынка и (или) неценовой (неценовых) зоны (зон) оптового рынка, подлежащих мониторингу своевременного исполнения/неисполнения обязательств на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m*–2 (приложение 2 к настоящему Положению) формирует реестр покупателей, обязанных / не обязанных предоставлять финансовые гарантии.  Покупатель обязан предоставить финансовые гарантии на месяц *m*, в случае если в отношении дат платежей на оптовом рынке, относящихся к периоду с 25-го числа месяца *m*–5 по 21-е число месяца *m*–2 (включительно) (за исключением дат платежей, приходящихся на период с 14 февраля 2017 года по 28 марта 2017 года), им допущено (-ы) нарушение (-я) сроков оплаты обязательств на оптовом рынке, за исключением нарушений сроков исполнения обязательств:  … |