**VIII.2. Изменения, связанные с финансовыми гарантиями в неценовых зонах оптового рынка**

**Приложение № 8.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагаемые изменения направлены на внесение технических правок в регламенты оптового рынка электрической энергии и мощности, связанных с финансовыми гарантиями на территориях неценовых зон оптового рынка. **Дата вступления в силу:** 1 марта 2017 года.  |

**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** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **7.6** | …Не позднее 8-го числа расчетного периода КО в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности.В отношении участников оптового рынка, включенных в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период, формируемый ЦФР в соответствии с порядком, предусмотренным приложением 46а к настоящему Регламенту, размер авансовых требований по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности) на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяется равным нулю.КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестр авансовых обязательств по покупке/продаже электроэнергии и мощности по участникам оптового рынка (приложения 38.12, 38.14 к настоящему Регламенту).… | …Не позднее 8-го числа расчетного периода КО в соответствии с п. 7.3 настоящего Регламента определяет авансовую стоимость электрической энергии и мощности, купленной/проданной участниками для формирования авансовых обязательств по совокупности договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, четырехсторонних договоров купли-продажи мощности.КО формирует и передает в ЦФР не позднее указанной даты в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестр авансовых обязательств по покупке/продаже электроэнергии и мощности по участникам оптового рынка (приложения 38.12, 38.14 к настоящему Регламенту).… |
| **7.8** | …Подписанные экземпляры соглашения или мотивированный отказ от подписания соглашения направляются продавцу и покупателю в течение 5 (пяти) рабочих дней после даты окончания срока, установленного настоящим пунктом для подписания соглашения со стороны ЦФР.Подписанное продавцом, покупателем и ЦФР соглашение учитывается ЦФР при формировании в расчетном периоде счетов-требований и счетов-извещений, направляемых покупателю и продавцу соответственно, а также при формировании сводного реестра платежей, передаваемого в уполномоченную кредитную организацию, условия соглашения не применяются в случае, предусмотренном абзацем третьим п. 7.6 настоящего Регламента. | …Подписанные экземпляры соглашения или мотивированный отказ от подписания соглашения направляются продавцу и покупателю в течение 5 (пяти) рабочих дней после даты окончания срока, установленного настоящим пунктом для подписания соглашения со стороны ЦФР.Подписанное продавцом, покупателем и ЦФР соглашение учитывается ЦФР при формировании в расчетном периоде счетов-требований и счетов-извещений, направляемых покупателю и продавцу соответственно, а также при формировании сводного реестра платежей, передаваемого в уполномоченную кредитную организацию. |
| **11.4.3** | …– фактический объем электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в ГТП экспорта *q* за месяц *m*;… – фактический объем электроэнергии, проданной участником оптового рынка *i* по четырехсторонним договорам в ГТП импорта *p* за месяц *m*;… | …– фактический объем электроэнергии, купленной участником оптового рынка *i* по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в ГТП экспорта *q* за месяц *m*;… – фактический объем электроэнергии, проданной участником оптового рынка *i* по договору комиссии НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии для единого закупщика в ГТП импорта *p* за месяц *m*;… |

**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) |
| **6.3.3** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1. (с НДС), (без НДС).Для второй неценовой зоны и неценовой зоны Калининградской области:.Для неценовых зон Архангельской области и Республики Коми:,где  – объем перетока в ограничивающем сечении первой ценовой зоны с неценовыми зонами Архангельской области и Республики Коми, рассчитанный по формуле:=max(-;0);… | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии в НЦЗ за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1. (с НДС), (без НДС).Для второй неценовой зоны и неценовой зоны Калининградской области:.Для неценовых зон Архангельской области и Республики Коми:,где  – объем перетока в ограничивающем сечении первой ценовой зоны с неценовыми зонами Архангельской области и Республики Коми, рассчитанный по формуле: =max(-;0);… |
| **7.3** | **…**При этом , где  – величина установленной мощности электростанции *s* за месяц *m*, утвержденная в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов; – регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении электростанции *s* на период, которому принадлежит период *m*, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов;**…**В случае если на 1-е число месяца *m–*3 Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России не утвержден федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит месяц *m*, то величины ,  принимаются равными значениям за период *m–*3.В случае если на 1-е число месяца *m–*3 величины ,  не утверждены федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит месяц *m*, то величины ,  принимаются равными значениям за период *m–*3.**…** | **…**При этом , где  – величина установленной мощности электростанции *s* за месяц *m*, утвержденная в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической мощности в рамках единой энергетической системы России, утвержденном федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов; – регулируемая цена (тариф) на мощность, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, в отношении электростанции *s* на период, которому принадлежит период *m*, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов.Для электростанций, расположенных на территории неценовых зон, в отношении которых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов установлено более одной регулируемой цены (тарифа) на мощность,  принимает значение среднеарифметической величины по всем утвержденным ценам (тарифам) для указанной электростанции.**…**В случае если на 1-е число месяца *m–*3 Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России не утвержден федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит месяц *m*, то величины ,  принимаются равными значениям за период *m–*1.В случае если на 1-е число месяца *m–*3 величины ,  не утверждены федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов на период, которому принадлежит месяц *m*, то величины ,  принимаются равными значениям за период *m–1*.**…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_AVANS\_REESTR\_XLS | Реестр обязательств по авансовым платежам по договорам купли-продажи по НЦЗ на дату платежа, реестр требований по авансовым платежам по договорам комиссии НЦЗ на дату платежа | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.12а | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_ITOG\_REESTR\_XLS | Итоговый реестр обязательств по договорам купли-продажи по НЦЗ, итоговый реестр требований по договорам комиссии НЦЗ  | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.13а | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет |
| FRSBR\_NCZ\_REESTR\_AVANCE\_DEK\_CFR | Реестр авансовых обязательств за электроэнергию (нижний уровень) | Регламент № 16, п. 7.6 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |
| FRSBR\_NCZ\_REESTR\_FACT\_DEK\_CFR | Реестр итоговых обязательств за электроэнергию (нижний уровень) | Регламент № 16, п. 7.6 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |

**Добавитьпозиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_AVANS\_OBYAZ\_XLS | Реестр обязательств по авансовым платежам по договорам купли-продажи в НЦЗ на дату платежа | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.12а | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет |  |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_AVANS\_TREB\_XLS | Реестр требований по авансовым платежам по договорам комиссии НЦЗ на дату платежа | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.12а | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет |  |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_ITOG\_OBYAZ\_XLS | Итоговый реестр обязательств по договорам купли-продажи в НЦЗ  | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.13а | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет |  |
| FRSBR\_NCZ\_CFR\_ITOG\_TREB\_XLS | Итоговый реестр требований по договорам комиссии НЦЗ  | Регламент № 16, п. 7.6, приложение 38.13а | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.5 | Excel | 5 лет |  |