V.2. Изменения, связанные с финансовыми расчетами по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях бывших НЦЗ

Приложение № 5.2.1

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается дополнить Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) формами аналитических отчетов по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и по нерегулируемым ценам, с использованием которых осуществляется поставка мощности генерирующими объектами, расположенными на территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам.  Предлагается также внести изменения уточняющего и технического характера в регламенты оптового рынка и стандартные формы договоров на оптовом рынке в части определения объемов обязательств и требований, а также финансовых расчетов по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам.  **Дата вступления в силу:** с 25 февраля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2025 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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.3** | …  КО не позднее 20 (двадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает на своем официальном сайте реестр объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ (заключенные в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) или ДПМ ТБО (приложение 60.1 к настоящему Регламенту). В реестре указывается информация в соответствии с заключенными ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, актуальная по состоянию на 1-е число расчетного месяца.  … | …  КО не позднее 20 (двадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает на своем официальном сайте реестр объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ (заключенные в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или ДПМ ТБО (приложение 60.1 к настоящему Регламенту). В реестре указывается информация в соответствии с заключенными ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, актуальная по состоянию на 1-е число расчетного месяца.  … |
| **11.4.3** | …  КО ежемесячно, до 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет СО информацию о фактических объемах покупки электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных операций (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), и о фактических объемах продажи электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления импортных операций (за исключением ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), зарегистрированных за соответствующими участниками оптового рынка и определяемых по формулам:  … | …  КО ежемесячно, не позднее 20-го числа каждого месяца, следующего за расчетным, предоставляет СО информацию о фактических объемах покупки электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных операций (за исключением ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), и о фактических объемах продажи электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления импортных операций (за исключением ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны), зарегистрированных за соответствующими участниками оптового рынка и определяемых по формулам:  … |

**Действующая редакция**

***Приложение 9***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **АО «АТС»** | |  |  |  | Участник |  | |
|  |  |  |  |  | Код участника |  | |
| **Адрес:** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **Отчет** | | | | | | | |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке** | | | | | | | |
| за | | | | | | | |
| от | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.    Объем производства** | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | ГТП | Полный плановый объем производства, кВт•ч | Объем отклонений по производству, кВт•ч | Фактический объем производства, кВт•ч |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | В том числе по ГТП: |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ГТП 1 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ГТП 2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

…

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **7.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| **7.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Цена руб./МВт | Стоимость  без НДС, руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  |  | |
|  |  |  |  |  | |
| **7.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Цена руб./МВт | Стоимость  без НДС, руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  |  | |
| **8.    Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Стоимость  без НДС, руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  | |
|  |  |  |  | |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Стоимость  без НДС, руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  | |

**Предлагаемая редакция**

***Приложение 9***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **АО «АТС»** | |  |  |  | Участник |  | |
|  |  |  |  |  | Код участника |  | |
| **Адрес:** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| **Отчет** | | | | | | | |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке** | | | | | | | |
| за | | | | | | | |
| от | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.    Объем производства** | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | ГТП | Полный плановый объем производства, кВт•ч | Объем отклонений по производству, кВт•ч | Фактический объем производства, кВт•ч |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | В том числе по ГТП: |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ГТП 1 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ГТП 2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

…

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **7.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| **7.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость  (без НДС), руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  |  | |
|  |  |  |  |  | |
| **7.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость  (без НДС), руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  |  | |
| **8.    Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов** | | | | | |
|  |  |  |  |  | |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Стоимость  (без НДС), руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  | |
|  |  |  |  | |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** | | | | | |
|  |  |  |  | |
| п/п | № договора | Объем мощности, МВт | Стоимость  (без НДС), руб. | |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  | |
| 2 | в том числе по договору |  |  | |

**Действующая редакция**

**Приложение 60.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДПМ ВИЭ И ДПМ ТБО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По состоянию на | |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | | | **Дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | | | **Установленная мощность объекта генерации, МВт \*** | | | **Ценовая зона** | | | **Субъект Российской**  **Федерации** | | |
|  |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, указывается объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), согласно приложению 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 60.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДПМ ВИЭ И ДПМ ТБО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По состоянию на | |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | | | **Дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | | | **Установленная мощность объекта генерации, МВт \*** | | | **Ценовая зона** | | | **Субъект Российской**  **Федерации** | | |
|  |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, указывается объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), согласно приложению 2 к ДПМ ВИЭ (Приложения № Д 6.1.2 и № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ РЕГУЛИРУЕМОГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ, ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ) ДЛЯ ПОСТАВКИ НАСЕЛЕНИЮ (Приложение № Д 1.48 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 1, форма 3.1**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. электроэнергию в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Электроэнергия | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано электроэнергии на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1, форма 3.1**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. электроэнергию в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Электроэнергия | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано электроэнергии на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Действующая редакция**

**Приложение 1, форма 3.2**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. мощность в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Мощность | МВт |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано мощности на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Мощность получена полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1, форма 3.2**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. мощность в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Мощность | МВт |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано мощности на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Мощность получена полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ РЕГУЛИРУЕМОГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ДЛЯ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ И ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ – УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ДЛЯ ПОСТАВКИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, И ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ЭКСПОРТНО-ИМПОРТНЫЕ ОПЕРАЦИИ В ЧАСТИ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ (Приложение № Д 1.49 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.3.2** | в целях обеспечения исполнения своего обязательства по приему электрической энергии по настоящему Договору продать в случаях, предусмотренных регламентами оптового рынка, по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении, по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии количество электрической энергии, не включенное в плановое почасовое потребление Покупателя: | в целях обеспечения исполнения своего обязательства по приему электрической энергии по настоящему Договору продать в случаях, предусмотренных регламентами оптового рынка, по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка, Договорами о присоединении, по свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии количество электрической энергии, не включенное в плановое почасовое потребление Покупателя; |

**Действующая редакция**

**Приложение 1, форма 3.1**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. электроэнергию в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Электроэнергия | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано электроэнергии на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1, форма 3.1**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. электроэнергию в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Электроэнергия | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано электроэнергии на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Действующая редакция**

**Приложение 1, форма 3.2**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. мощность в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Мощность | МВт |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано мощности на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Мощность получена полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1, форма 3.2**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. мощность в количестве и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Количество | Цена, руб. | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| 1 | Мощность | МВт |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |
|  | В том числе НДС (%): |  |  |

Итого: передано мощности на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Мощность получена полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

иное уполномоченное иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**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 позицию в приложении 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| MFOBR\_SITE\_NCZ\_GTP\_PDG | Почасовой отчет о плановом почасовом производстве (ПДГ) по ГТП генерации второй неценовой зоны | Регламент № 14, п. 18.2.10 | xlsx | АТС | Участник | сайт, доступ без авторизации | Нет | Нет | Электронное сообщение, без ЭП |  | 5 лет | 3 года |  |

Приложение № 5.2.2

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 25 февраля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2025 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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.7.1.1** | …  [руб.] – итоговые финансовые обязательства ФСК по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях в отношении субъекта Российской Федерации *F* в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z*, определенные в соответствии с пунктом 30.5.3 настоящего Регламента. Если для расчетного периода *m–*1 величина  не определена, то ;  … | …  [руб.] – итоговые финансовые обязательства ФСК по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении субъекта Российской Федерации *F* в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z*, определенные в соответствии с разделом 30 настоящего Регламента. Если для расчетного периода *m–*1 величина  не определена, то ;  … |
| **9.2** | 9.2. По окончании расчетного периода, не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО формирует Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке и направляет участнику оптового рынка (приложение 9 настоящего Регламента), ФСК (приложение 5 к Договору оказания услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами) в электронном виде с ЭП.  … | 9.2. По окончании расчетного периода, не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 24 февраля 2025 года), КО формирует Отчет о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке и направляет участнику оптового рынка (приложение 9 настоящего Регламента), ФСК (в соответствии с Договором оказания услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами) в электронном виде с ЭП.  … |
| **30.1.6** | **30.1.6. Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  …  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам (приложение 170.2 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту). | **30.1.6. Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  …  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам (приложение 170.2 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного периода января 2025 г. – не позднее 18 марта 2025 г.), КО размещает для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом аналитические отчеты по потреблению (поставке) мощности за расчетный период субъектом (участником) оптового рынка – покупателем (поставщиком) сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 пункта 4 Правил оптового рынка (приложения 170.8 и 170.9 к настоящему Регламенту). |
| **31.1.6** | …  В персонифицированных итоговых реестрах финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях (приложение 163.3 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Формирование и передача участникам реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. | …  В персонифицированных итоговых реестрах финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях (приложение 163.3 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным (в отношении расчетного периода января 2025 г. – не позднее 5 марта 2025 г.), КО формирует и размещает для участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о размере средств, учитываемых в отношении указанных участников оптового рынка (приложение 163.8 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц.  Формирование и передача участникам реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, аналитического отчета о размере средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. |
| **32.6** | **32.6. Расчет фактических обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам**  …  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам *D*, произведенной участником оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле:  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны за расчетный период *m* рассчитывает стоимость мощности, поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, по формуле:  … | **32.6. Расчет фактических обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам**  …  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам *D*, произведенной участником оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле:  Для целей формирования аналитических отчетов по потреблению мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, в месяце *m* в ценовой зоне *z*, направляемых участнику оптового рынка *j* в соответствии с приложением 171.9 к настоящему Регламенту, КО рассчитывает объем и стоимость потребления мощности участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, по формулам:  Для целей формирования аналитических отчетов по производству мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, в месяце *m* в ценовой зоне *z*, направляемых поставщику *i* в соответствии с приложением 171.9 к настоящему Регламенту, КО рассчитывает объем и стоимость производства мощности участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, по формулам:  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны за расчетный период *m* рассчитывает стоимость мощности, поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, по формуле: … |
| **32.7** | 32.7 Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные итоговые реестры обязательств/требований за мощность по данным договорам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований за мощность по договорам (приложение 171.8 к настоящему Регламенту).  Формирование и передача участникам реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам, реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за расчетный период, реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. | 32.7 Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные итоговые реестры обязательств/требований за мощность по данным договорам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований за мощность по договорам (приложение 171.8 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом аналитические отчеты по потреблению (производству) мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем (поставщиком) сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 171.9 к настоящему Регламенту). Впервые указанные аналитические отчеты формируются и размещаются для участников оптового рынка не позднее 31 марта 2025 года в отношении расчетных периодов января и февраля 2025 года.  Формирование и передача участникам реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам, реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за расчетный период, реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, аналитических отчетов по потреблению (производству) мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем (поставщиком) сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. |

**Дополнить приложениями**

**Приложение 170.8**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ПОТРЕБЛЕНИЮ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД СУБЪЕКТОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Обязательства за мощность, купленную сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
|
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Приложение 170.9**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ПОСТАВКЕ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ МОЩНОСТИ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Требования за мощность, проданную сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
|
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Приложение 171.9**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ПОТРЕБЛЕНИЮ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВУ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ МОЩНОСТИ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**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)**

**Добавить позиции в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | | Адрес электронной почты | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| MRNCZ\_PART\_FACT\_NADB\_MOD | Аналитический отчет о размере средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ | Регламент № 16, п. 31.1.6, приложение 163.8 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_FACT\_CON\_ANALYT\_REPORT | Аналитический отчет по потреблению мощности за расчетный период субъектом оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 пункта 4 Правил оптового рынка | Регламент № 16, п. 30.1.6, приложение 170.8 | xls | АТС | Участник, ФСК | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет | 5 лет |  |
| LIKOM\_PART\_FACT\_GEN\_ANALYT\_REPORT | Аналитический отчет по поставке мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком мощности сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17 пункта 4 Правил оптового рынка | Регламент № 16, п. 30.1.6, приложение 170.9 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет | 5 лет |  |
| MRNCZ\_PART\_FACT\_CON\_ANALYT\_NONLIB | Аналитический отчет по потреблению мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка | Регламент № 16, п. 32.7, приложение 171.9 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет | 5 лет |  |
| MRNCZ\_PART\_FACT\_GEN\_ANALYT\_NONLIB | Аналитический отчет по производству мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком мощности сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 11, 14, 15, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка | Регламент № 16, п. 32.7, приложение 171.9 | xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  | 5 лет | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_DPMVIE\_AFTER2024 | Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству ГО, функционирующих на основе использования ВИЭ, после 1 ноября 2024 года | Договор о присоединении, пп. 18’.55, 18’.58 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |  | 5 лет с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |  |
| CFR\_PART\_DPMVIE\_GRNT\_AFTER2024 | Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ после 1 ноября 2024 года | Договор о присоединении, п. 18’.52 | pdf | ЦФР | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 |  | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | …  В расчетах по определению совокупного фактического потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации, часов совмещенного максимума потребления и фактических собственных максимумов потребления принимают участие все ГТП потребления (в том числе и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющие объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) и ГТП экспорта, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны; * ГТП потребления, зарегистрированных в отношении внезональных энергорайонов, расположенных на границе второй ценовой зоны и неценовой зоны Дальнего Востока; * ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.   … | …  В расчетах по определению совокупного фактического потребления электрической энергии в субъекте Российской Федерации, часов совмещенного максимума потребления и фактических собственных максимумов потребления принимают участие все ГТП потребления (в том числе и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, имеющие объект управления типа ГЭС, ГАЭС или АЭС) и ГТП экспорта, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, за исключением:   * ГТП потребления гидроаккумулирующих электростанций, к которым не отнесено потребление на собственные и хозяйственные нужды; * ГТП экспорта участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта, соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны; * ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации.   … |
| **2.2.1** | Объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации , отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m* определяется КО в следующем порядке:  ,(2.2.1)  *d(m)* – рабочий день в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток *d* расчетного периода *m* для субъекта Российской Федерации *f* (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве *f* используется указанный энергорайон), определяемый в соответствии с пунктом 2.1.1 настоящего Регламента.  При этом из расчета исключаются множество субъектов Российской Федерации *F* () (включая объединения субъектов Российской Федерации) в пределах ценовой зоны *z*, для которых в отношении расчетного месяца *m* КО рассчитал величину объема нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равную нулю.  *,*  где – объем фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК в ценовой зоне *z* в месяце *m* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощност*и(Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – субъект РФ (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон);  – множество субъектов РФ (включая объединения субъектов РФ) в пределах ценовой зоны *z*, для которых КО рассчитывает объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);    – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше в час операционных суток *h*, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации *F* в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);    – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже в час операционных суток *h*, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации *F* в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации , отнесенном к ценовой зоне *z* , в отношении расчетного месяца *m* определяется КО в следующем порядке:  ,(2.2.1)  *d(m)* – рабочий день в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток *d* расчетного периода *m* для субъекта Российской Федерации *f* (в случае если два и более субъекта Российской Федерации отнесены к одному энергорайону, то в качестве *f* используется указанный энергорайон), определяемый в соответствии с пунктом 2.1.1 настоящего Регламента;  При этом из расчета исключаются множество субъектов Российской Федерации *F* () (включая объединения субъектов Российской Федерации) в пределах ценовой зоны *z*, для которых в отношении расчетного месяца *m* КО рассчитал величину объема нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равную нулю.  *,*  где – объем фактических потерь электроэнергии в сетях ФСК в ценовой зоне *z* в месяце *m* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощност*и(Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* отдельно для следующих территорий, обозначаемых индексом *zn*:   * первой ценовой зоны (); * второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам (); * входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам ();   – субъект РФ (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон);  – множество субъектов РФ (включая объединения субъектов РФ) в пределах ценовой зоны *z*, для которых КО рассчитывает объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше или сетям ФСК 220 кВ и ниже, в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);    – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 330 кВ и выше в час операционных суток *h*, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации *F* в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);    – объем нормативных потерь электрической энергии в электрических сетях, отнесенных к сетям ФСК 220 кВ и ниже в час операционных суток *h*, рассчитанный по каждому субъекту Российской Федерации *F* в пределах ценовой зоны (в случае если два и более субъекта РФ отнесены к одному энергорайону, то в качестве *F* используется указанный энергорайон) в соответствии с п. 9.4 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **9.4** | **Объемы продажи мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам для расчета авансовых требований**  Начиная с апреля 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, как:  .  – коэффициент либерализации, используемый для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, определяемый в соответствии с п. 4.9 настоящего Регламента.  – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, 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*), объем определяется равным нулю.  Для расчетных периодов с января по март 2025 года объем определяется равным нулю. | **Объемы продажи мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам для расчета авансовых требований**  Начиная с апреля 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации , зарегистрированных в отношении ГЭС участника оптового рынка *i,* по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, как:  .  – коэффициент либерализации, используемый для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, определяемый в соответствии с п. 4.9 настоящего Регламента.  – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, 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*), объем определяется равным нулю.  Для расчетных периодов с января по март 2025 года объем определяется равным нулю. |
| **9.6** | **Объемы продажи мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам для расчета авансовых требований**  Начиная с февраля 2025 года КО определяет объем мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i*, по продаже мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, как:  .  – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, 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*), объем определяется равным нулю.  Для января 2025 года объем определяется равным нулю. | **Объемы продажи мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам для расчета авансовых требований**  Начиная с февраля 2025 года КО определяет объем продажи мощности, используемый для расчета авансовых требований в отношении ГТП генерации участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, как:   * для ГТП генерации ГЭС: * для иных ГТП генерации:   .  – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  В расчетном месяце *m* в отношении участника оптового рынка *i*, включенного в Реестр участников оптового рынка, в отношении которых не формируются авансовые требования за расчетный период *m*, 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*), объем определяется равным нулю.  Для января 2025 года объем определяется равным нулю. |

**Действующая редакция**

***Форма 7.2.1***

**Ежемесячный отчет по авансовым коэффициентам отнесения к субъекту Российской Федерации[[1]](#footnote-2) и ЗСП для ГТП экспорта участников ценовых зон**

*Участник:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП | Отчетный период | Субъект РФ | Код ЗСП | k\_ГТП\_суб\_ЗСП\_аванс |
| Авансовый коэффициент отнесения объема потребления в ГТП экспорта к субъекту РФ и ЗСП |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

**Предлагаемая редакция**

***Форма 7.2.1***

**Ежемесячный отчет по авансовым коэффициентам отнесения к субъекту Российской Федерации[[2]](#footnote-3) для ГТП экспорта участников ценовых зон**

*Участник:*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП | Отчетный период | Субъект РФ |  |
| Авансовый коэффициент отнесения объема потребления в ГТП экспорта к субъекту РФ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
| **ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ** | **ВЭ** | Внезональный энергорайон. | **ВЭ** | Внутризональный энергорайон. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОТДЕЛЬНЫХ ТЕРРИТОРИЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ МОЩНОСТЬЮ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (Приложение № Д 24.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | **ДОГОВОР**  **купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей**  Настоящий Договор купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – Договор), заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», который в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к указанному Договору о присоединении, является участником оптового рынка, от имени которого на основании Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», также именуемое в настоящем Договоре «АО «АТС» или «АТС», «Коммерческий оператор оптового рынка», \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», который в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к указанному Договору о присоединении, является участником оптового рынка, от имени которого на основании Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка действует коммерческий представитель – АТС, и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны».  … | **ДОГОВОР**  **купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей**  **№\_\_\_\_\_\_**  Настоящий Договор купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – Договор), заключен \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Продавец», который в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к указанному Договору о присоединении, является участником оптового рынка, от имени которого на основании Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка действует коммерческий представитель – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», также именуемое в настоящем Договоре «АО «АТС» или «АТС», «Коммерческий оператор оптового рынка», \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемым в настоящем Договоре «Покупатель», который в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к указанному Договору о присоединении, является участником оптового рынка, от имени которого на основании Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка действует коммерческий представитель – АТС, и Акционерным обществом «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии», совместно именуемыми в дальнейшем «Стороны».  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 1, Форма 2.1**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно Договору купли-продажи мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. мощность в количестве и на сумму:

Руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Ед. изм. | Количество | Цена | Стоимость товара (работ, услуг) | Сумма НДС | | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС |
| 1 | Мощность | МВт |  |  |  |  | |  |
| Итого: |  |  |  | |
|  | В том числе НДС (%): |  |  | |

Итого: передано мощности на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Вышеуказанный товар передан полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

Иное уполномоченное Иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1, Форма 2.1**

**Продавец:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Покупатель:**

**Идентификационный номер (ИНН):**

**Акт приема-передачи № \_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.**

Настоящий Акт составлен о том, что согласно Договору купли-продажи мощности № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю за период с «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. по «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. мощность в количестве и на сумму:

Руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование товара (работы, услуги) | Ед. изм. | Количество | Цена | Стоимость товара (работ, услуг) | Сумма НДС | | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС |
| 1 | Мощность | МВт |  |  |  |  | |  |
| Итого: |  |  |  | |
|  | В том числе НДС (%): |  |  | |

Итого: передано мощности на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

Вышеуказанный товар передан полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец: Покупатель:

Руководитель: Руководитель:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

должность подпись расшифровка подписи должность подпись расшифровка подписи

или или

Иное уполномоченное Иное уполномоченное

лицо по доверенности лицо по доверенности

(приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (приказу) от \_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. № \_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

Приложение № 5.2.3

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 марта 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Дополнить формой 6.7**

***Форма 6.7***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки и продажи мощности по ГТП генерации участников ценовых зон**

***Для поставщиков, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам***

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код  ГТП | Субъект РФ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, МВт | Предельный объем поставляемой мощности, МВт | Объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, МВт | Объем мощности, продаваемой по РД населению и приравненным к нему категориям потребителей, МВт | Объем продажи мощности по РД потребителям, предусмотренным пунктом 64 Правил оптового рынка, МВт | Совокупный объем мощности, продаваемый по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, за исключением объемов мощности, фактически поставленных для покрытия СП, МВт | Объем мощности, который фактически поставлен для покрытия СП для поставщиков, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, МВт | Совокупный объем мощности, продаваемый по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, за исключением объемов мощности, фактически поставленных для покрытия СП, МВт | Объем мощности для расчета штрафа за неготовность, МВт | Объем мощности, равный превышению обязательств поставщика по поставке мощности по РД над фактически поставленными объемами, МВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |

Приложение № 5.2.4

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 25 февраля 2025 года и действуют по 31 мая 2025 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ РЕГУЛИРУЕМОГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ, ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ) ДЛЯ ПОСТАВКИ НАСЕЛЕНИЮ (Приложение № Д 1.48 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.4** | В случаях, предусмотренных пунктом 5.6 Регламента регистрации регулируемых договоров, Коммерческий оператор оптового рынка вправе в одностороннем внесудебном порядке изменить предусмотренный пунктом 1.3 настоящего Договора состав ГТП генерации, в отношении которых заключен настоящий Договор. Изменения вносятся в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 5.6 Регламента регистрации регулируемых договоров, в соответствии со Сводным прогнозным балансом в текущем периоде регулирования и рассчитанной согласно требованиям Регламента регистрации регулируемых договоров схемой прикрепления по регулируемым договорам. | В случаях, предусмотренных пунктом 5.6 или 5.8 Регламента регистрации регулируемых договоров, Коммерческий оператор оптового рынка вправе в одностороннем внесудебном порядке изменить предусмотренный пунктом 1.3 настоящего Договора состав ГТП генерации, в отношении которых заключен настоящий Договор. Изменения вносятся в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 5.6 или 5.8 Регламента регистрации регулируемых договоров, в соответствии со Сводным прогнозным балансом в текущем периоде регулирования и рассчитанной согласно требованиям Регламента регистрации регулируемых договоров схемой прикрепления по регулируемым договорам. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5** | **5. ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В СХЕМУ ПРИКРЕПЛЕНИЯ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ И В РЕГУЛИРУЕМЫЕ ДОГОВОРЫ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**  КО вносит изменения в сформированную схему прикрепления по регулируемым договорам, в том числе в следующих случаях:   * + - * получение (лишение) статуса субъекта оптового рынка, равно как и получение (лишение) права торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующим ГТП организациями, указанными в пункте 3.2 настоящего Регламента;       * внесение федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов изменений в тарифно-балансовые решения на соответствующий период регулирования;       * вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего изменение порядка учета потерь электрической энергии на оптовом и розничных рынках.   Изменение схемы прикрепления по регулируемым договорам осуществляется в порядке, установленном для формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7 приложения 3 к настоящему Регламенту.  Вынесение измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам на утверждение Наблюдательным советом Совета рынка не требуется, если при формировании измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам выполняются следующие условия:  – коэффициенты, задающие допустимые отклонения параметров модели формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам (пункт 2.3 приложения 3 к настоящему Регламенту) сохраняются равными аналогичным коэффициентам, утвержденным Наблюдательным советом Совета рынка;  – в случаях, предусмотренных п. 5.5 настоящего Регламента, выбраны только генерирующие объекты, указанные в абзацах 7 и (или) 10 п. 5.5 настоящего Регламента;  – в случае, предусмотренном п. 5.7 настоящего Регламента.  В иных случаях измененная (изменения) схема (схемы) прикрепления по регулируемым договорам утверждается (утверждаются) на заседании Наблюдательного совета Совета рынка в установленном порядке. | * 1. **ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В СХЕМУ ПРИКРЕПЛЕНИЯ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ И В РЕГУЛИРУЕМЫЕ ДОГОВОРЫ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**   КО вносит изменения в сформированную схему прикрепления по регулируемым договорам, в том числе в следующих случаях:   * + - * получение (лишение) статуса субъекта оптового рынка, равно как и получение (лишение) права торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по соответствующим ГТП организациями, указанными в пункте 3.2 настоящего Регламента;       * внесение федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов изменений в тарифно-балансовые решения на соответствующий период регулирования;       * вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации, предусматривающего изменение порядка учета потерь электрической энергии на оптовом и розничных рынках.   Изменение схемы прикрепления по регулируемым договорам осуществляется в порядке, установленном для формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7 приложения 3 к настоящему Регламенту.  Вынесение измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам на утверждение Наблюдательным советом Совета рынка не требуется, если при формировании измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам выполняются следующие условия:  – коэффициенты, задающие допустимые отклонения параметров модели формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам (пункт 2.3 приложения 3 к настоящему Регламенту) сохраняются равными аналогичным коэффициентам, утвержденным Наблюдательным советом Совета рынка;  – в случаях, предусмотренных п. 5.5 настоящего Регламента, выбраны только генерирующие объекты, указанные в абзацах 7 и (или) 10 п. 5.5 настоящего Регламента;  – в случае, предусмотренном п. 5.7 настоящего Регламента;  – в случае, предусмотренном п. 5.8 настоящего Регламента.  В иных случаях измененная (изменения) схема (схемы) прикрепления по регулируемым договорам утверждается (утверждаются) на заседании Наблюдательного совета Совета рынка в установленном порядке. |
| **5.8** | **Добавить пункт** | **Порядок изменения регулируемых договоров и (или) схемы прикрепления по регулируемым договорам в случае изменения тарифа на мощность, поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам**  Если проект приказа федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, размещенный на федеральном портале проектов нормативных правовых актов, предусматривает изменениедля объекта *G* тарифа на мощность*,* поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам, в отношении периода, на который сформирована соответствующая схема прикрепления и заключены регулируемые договоры, и при этом в строке *i* Сводного прогнозного баланса, кроме объекта *G*, указано иное генерирующее оборудование, то КО вносит изменения в схему прикрепления по регулируемым договорам и исключает соответствующие объекту *G* ГТП генерации из заключенных в отношении генерирующего оборудования, указанного в строке *i* Сводного прогнозного баланса регулируемых договоров. В отношении ГТП генерации, соответствующих объекту *G*, заключаются новые регулируемые договоры. При этом объемы поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, изменяемым и заключаемым в соответствии с настоящим пунктом, определяются путем распределения соответствующих объемов в строке *i* Сводного прогнозного баланса в соответствии с принципами, определенными в пп. 2.2.1 и 2.2.2 приложения 3 к настоящему Регламенту.  В случае вступления в силу опубликованного в установленном законодательством Российской Федерации порядке приказа федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, изменяющего для объекта *G* тариф на мощность, поставляемую производителями электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам, в отношении периода, на который сформирована соответствующая схема прикрепления, КО вносит соответствующие изменения в схему прикрепления по регулируемым договорам, учитывающие новую величину тарифа и расчет соответствующей стоимости продажи мощности по регулируемым договорам, сформированным в отношении такого объекта *G*, начиная с месяца, с которого для объекта *G* изменяется тариф на мощность. |

**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) |
| **3.3.1** | …  Стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки не населению за месяц *m*, рассчитывается по формуле:  ,  где  – договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемая цена (тариф) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемому договору *D* на месяц *m*.  … | …  Стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки не населению за месяц *m*, рассчитывается по формуле:  ,  где  – договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемая цена (тариф) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемому договору *D* на месяц *m*, утвержденная вступившим в силу и опубликованным в установленном законодательством Российской Федерации порядке приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по состоянию на последний день месяца *m*.  **…** |
| **3.3.2** | **…**  Стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, рассчитывается по формуле:  ,  где  – договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемая цена (тариф) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемому договору *D* на месяц *m*.  **…** | **…**  Стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, рассчитывается по формуле:  ,  где  – договорный объем поставки мощности по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемая цена (тариф) на мощность поставщика для продажи на оптовом рынке по регулируемому договору *D* на месяц *m*, утвержденная вступившим в силу и опубликованным в установленном законодательством Российской Федерации порядке приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по состоянию на последний день месяца *m*.  … |

1. – за исключением новых субъектов Российской Федерации (к которым относятся территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области). [↑](#footnote-ref-2)
2. – за исключением новых субъектов Российской Федерации (к которым относятся территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области). [↑](#footnote-ref-3)