**VI.7. Изменения, связанные с конкурентным отбором мощности новых генерирующих объектов**

**Приложение № 6.7**

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

**Обоснование:** в соответствии с п. 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, и распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р «Об утверждении технических требований к генерирующим объектам» на оптовом рынке проведен КОМ НГО с целью предотвращения дефицита активной мощности в юго-восточной части ОЭС Сибири. Предлагается дополнить Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком определения денежной суммы за отказ от обязательств по поставке мощности по итогам отбора, а также предлагается внести уточняющие изменения.

**Дата вступления в силу:** 1 апреля 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.3.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\***  **(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\***  **(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом особенностей, предусмотренных разделом 8 Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов не указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА, В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года,**

**в целях компенсации потерь в электрических сетях**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\***  **(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности по результатам**

**конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,**

**проведенного не ранее 2021 года,**

**в целях компенсации потерь в электрических сетях**

**№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ВРЕМЕННО ЗАМЕЩАЮЩЕГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование временно замещающего генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Ценовая зона \***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \***  **(4)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \***  **(5)** | **Объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов \***  **(6)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(7)** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ОПРЕДЕЛЕННОГО РЕШЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТЫМ В СООТВЕТСТВИИ С АБЗАЦЕМ ПЕРВЫМ ПУНКТА 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ \*\*\*\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта \*\*\*\*\***  **(1)** | **Ценовая зона \*\*\*\*\*\***  **(2)** | **Группа точек поставки \*\*\*\*\*\***  **(3)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(4)** | **Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка \*\*\*\*\***  **(5)** | **Ценовая зона покупки мощности**  **(6)** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

\* Указание параметров осуществляется на основании информации, указанной в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом особенностей, предусмотренных разделом 8 Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка, или если настоящий Договор заключен не в отношении такого генерирующего объекта и в реестре итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов не указано, что ценовая заявка на продажу мощности временно замещающего генерирующего объекта отобрана, либо после даты окончания поставки мощности временно замещающим генерирующим объектом.

\*\*\*\* Таблица заполняется прочерками в случае, если настоящий Договор заключен не в отношении генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании информации, предусмотренной решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

\*\*\*\*\*\* Указание параметров осуществляется на основании регистрационной информации продавца.

**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) |
| **2.2** | **2.2. Торговый счет**  В целях проведения расчетов участники оптового рынка, ФСК, СО открывают в уполномоченной кредитной организации основной счет и торговый счет.  Наличие указанных счетов участника оптового рынка, ФСК является необходимым условием для проведения расчетов:  за электрическую энергию по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (далее – договоры купли-продажи на РСВ), продавцом в которых выступает ЦФР; … за мощность по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях; … | **2.2. Торговый счет**  В целях проведения расчетов участники оптового рынка, ФСК, СО открывают в уполномоченной кредитной организации основной счет и торговый счет.  Наличие указанных счетов участника оптового рынка, ФСК является необходимым условием для проведения расчетов:  за электрическую энергию по договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и договорам купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в обеспечение поставки электрической энергии в объеме перетока по границе с ценовыми зонами оптового рынка (далее – договоры купли-продажи на РСВ), продавцом в которых выступает ЦФР; … за мощность по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  … |
| **2.3.3** | Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату **(14, 21, 28-е число месяца)**, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности; … В 7-ю очередь погашаются обязательства:  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой поставщику в случае полного (частичного) отказа покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии);  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов); … | Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату **(14, 21, 28-е число месяца)**, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности; … В 7-ю очередь погашаются обязательства:  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой поставщику в случае полного (частичного) отказа покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии);  – по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (в том числе обязательства поручителя);  – по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов);  … |
| **13.1.1** | 13.1.1. Предмет расчетов Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка, ФСК.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка и ФСК за мощность, купленную/проданную:  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2 и Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ на переток);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2 и Д 18.5.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ в целях компенсации потерь);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО в целях компенсации потерь).  Отдельно договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) именуются далее в настоящем разделе как «договоры КОМ для перечня». | 13.1.1. Предмет расчетов Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка, ФСК.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка и ФСК за мощность, купленную/проданную:  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложения № Д 18.3.1, Д 18.3.2 и Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (Приложение № Д 18.3.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (Приложение № Д 18.3.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ на переток);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложения № Д 18.5.1, Д 18.5.2 и Д 18.5.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ в целях компенсации потерь);  – по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры КОМ НГО в целях компенсации потерь) и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в целях компенсации потерь в электрических сетях (Приложение № Д 18.5.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Отдельно договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (Приложение № Д 18.3.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) именуются далее в настоящем разделе как «договоры КОМ для перечня». |
| **13.1.7** | …  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 персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует 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 аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 79.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении года *X*.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует 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 аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.4 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов *q*.  **…** | …  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 персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае расчета таких денежных сумм.  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 персонифицированные реестры денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (приложение 79.1.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует 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 аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 79.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении года *X*.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует 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 аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 79.4 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов *q*.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует 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 аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (приложение 79.4.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента (в случае расчета такой величины) в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года.  **…** |
| **13.2.3** | * + 1. **Расчет величины штрафных санкций по договорам КОМ и договорам КОМ НГО**   Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  При расчете величин , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  **…**  **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  .  При этом в распределении участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  Величина определяется для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году равной 1 729 000 руб./МВт;  где  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с июня 2018 года по текущий расчетный месяц *m* (включительно);  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – штрафуемый объем мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* за расчетный месяц  в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 6.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если величина  за расчетный период  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю;  – до первого расчетного месяца, для которого , определяется по формуле: , далее ;  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному c участником оптового рынка *j* в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где . | * + 1. **Расчет величины штрафных санкций по договорам КОМ и договорам КОМ НГО**   Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  При расчете величин , , , , , , ,  округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  **…**  **г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**  **1.** **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, в соответствии с которым мощность генерирующего объекта поставляется потребителям только той ценовой зоны, в которой расположен генерирующий объект**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  .  При этом в распределении участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  Величина определяется для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году равной 1 729 000 руб./МВт;  где  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с июня 2018 года по текущий расчетный месяц *m* (включительно);  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – штрафуемый объем мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* за расчетный месяц  в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 6.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если величина  за расчетный период  не определена, то в целях расчета  она принимается равной нулю;  – до первого расчетного месяца, для которого , определяется по формуле: , далее ;  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному c участником оптового рынка *j* в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где .  **2.** **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении генерирующего объекта, мощность которого поставляется потребителям обеих ценовых зон (за исключением** **генерирующего объекта, определенного решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка)**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *gz,* по договорам КОМ НГО начиная с расчетного месяца *m*+1 (где месяц *m* – месяц, наступающий ранее месяца, к которому принадлежит дата начала поставки мощности по договору), приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, расположенную в ценовой зоне покупки мощности *dz*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где .  При этом в распределении участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  – значение предельных суммарных удельных капитальных затрат, определенное решением Правительства Российской Федерации в целях проведения КОМ НГО и равное для КОМ НГО, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, 423 000 000 руб./МВт;  – объем мощности, отобранный по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *dz* – ценовая зона покупки мощности;  *gz* – ценовая зона, в которой расположена ГТП генерации *p*.  Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по договору КОМ НГО *D*, заключенному c участником оптового рынка *j* в отношении ГТП генерации *p,* определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщиков – участников оптового рынка *i* ()от исполнения обязательств по всем договорам КОМ НГО, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где . |
| **13.2.4** | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту) и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (приложение 131.1.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. |
| **Приложение 89** | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**  Расчеты по обязательствам участников оптового рынка по оплате:   * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии; * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за непоставку (недопоставку) участником оптового рынка мощности по ГТП генерации; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за отказ участника оптового рынка от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО); * штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ; * штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, –   проводятся в порядке, предусмотренном настоящим приложением.  Далее по тексту настоящего приложения:   * вышеперечисленные обязательства именуются как «штраф» («штрафы»); * договор (-ы), в отношении которого (-ых) производится оплата рассчитанного штрафа, именуется (именуются) как «договор *D*» («договоры *D*»); * участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*, *–* участник оптового рынка *i.*   При проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности в рамках настоящего приложения под «дополнительным обеспечением» понимается:  – обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – первоначальное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – новое обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях выполнения требований п. 7.8 *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). … | **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**  Расчеты по обязательствам участников оптового рынка по оплате:   * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии; * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за непоставку (недопоставку) участником оптового рынка мощности по ГТП генерации; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за отказ участника оптового рынка от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО); * штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ; * штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, –   проводятся в порядке, предусмотренном настоящим приложением.  Далее по тексту настоящего приложения:   * вышеперечисленные обязательства именуются как «штраф» («штрафы»); * договор (-ы), в отношении которого (-ых) производится оплата рассчитанного штрафа, именуется (именуются) как «договор *D*» («договоры *D*»); * участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*, *–* участник оптового рынка *i.*   При проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности в рамках настоящего приложения под «дополнительным обеспечением» понимается:  – обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – первоначальное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – новое обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях выполнения требований п. 7.8 *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – новое обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях выполнения требований п. 4 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). … |

**Добавить приложения**

**Приложение 79.1.1**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (для покупателя / для продавца)**

**Получатель:**

**за расчетный период:**

**на дату платежа:**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Ценовая зона покупки** | **Номер договора купли-продажи мощности** | **Дата договора** | **Наименование продавца** | **Наименование покупателя** | **Денежная сумма,**  **руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
|  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 79.4.1**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Аналитический отчет о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности**

**по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года**

**Получатель:**

**Ценовая зона покупки:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП потребления** | **Величина, определяемая в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,** **проведенного не ранее 2021 года, руб.** |
| **1** | **2** | **3** |
|  |  |  |

**Приложение 131.1.1**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

**Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов,** **проведенного не ранее 2021 года**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор**  **<id>** | **Номер договора купли-продажи мощности**  **<contract-number>** | **Дата договора**  **<contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника- плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника- получателя <trader-consumer-code>** | **Денежная сумма, руб. <payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **8.1** | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории ТНГ и не позднее 2 (двух) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающие:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО);  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта;     - в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – объем располагаемой мощности ГЭС с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища;     - в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – проектную гарантированную годовую выработку электрической энергии ГЭС, определяемую в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов;     - тип генерирующего объекта;     - КИУМ, определенный для такого объекта в соответствии с информацией, опубликованной СО перед проведением КОМ НГО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;     - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;     - величина капитальных затрат;     - величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - параметры индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - указание на использование временно замещающих генерирующих объектов;   г) в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов:   * + - тип временно замещающих генерирующих объектов;     - КИУМ, определенный для временно замещающих генерирующих объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;     - объем мощности временно замещающих генерирующих объектов;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов;     - цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов;   д) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта и временно замещающих генерирующих объектов:   * + - объем установленной мощности;     - технические характеристики ЕГО. | По результатам КОМ НГО СО формирует результаты КОМ НГО в отношении территории ТНГ и не позднее 2 (двух) рабочих дней после окончания срока подачи (приема) заявок публикует на официальном сайте реестр итогов КОМ НГО, включающие:  а) перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (далее также – поставщики мощности по результатам КОМ НГО);  б) в отношении каждого участника КОМ НГО, указанного в подп. «а» настоящего пункта, – перечень отобранных генерирующих объектов;  в) в отношении каждого отобранного генерирующего объекта:   * + - объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта (являющийся объемом мощности, отобранным по итогам КОМ НГО);     - в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – объем располагаемой мощности ГЭС с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища;     - в случае, если отобранным генерирующим объектом является ГЭС, – проектную гарантированную годовую выработку электрической энергии ГЭС, определяемую в соответствии с годовым объемом притока воды в створе гидроэлектростанции обеспеченностью 95 процентов;     - тип генерирующего объекта;     - КИУМ, определенный для такого объекта в соответствии с информацией, опубликованной СО перед проведением КОМ НГО согласно п. 3.2 настоящего Регламента;     - технические характеристики и параметры генерирующего объекта;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта (являющаяся датой начала поставки мощности на оптовый рынок);     - величина капитальных затрат;     - величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - параметры индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии;     - указание на использование временно замещающих генерирующих объектов;   г) в случае указания на использование временно замещающих генерирующих объектов:   * + - тип временно замещающих генерирующих объектов;     - КИУМ, определенный для временно замещающих генерирующих объектов, в соответствии с решением Правительства Российской Федерации;     - объем мощности временно замещающих генерирующих объектов;     - планируемая дата начала поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов;     - величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов;     - цена на мощность временно замещающих генерирующих объектов;   д) для каждой ЕГО, входящей в состав генерирующего объекта и временно замещающих генерирующих объектов:   * + - объем установленной мощности;     - технические характеристики ЕГО. |
| **8.2** | СО не позднее даты официального опубликования реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО такой реестр итогов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке с указанием условных ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов. | СО не позднее даты официального опубликования реестра итогов КОМ НГО, указанной в п. 8.1 настоящего Регламента, формирует и направляет КО такой реестр итогов КОМ НГО для осуществления расчетов на оптовом рынке с указанием условных ГТП генерации (наименований и кодов генерирующих объектов, соответствующих наименованиям и кодам условных ГТП), зарегистрированных в отношении генерирующих объектов. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.4**

**Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Код участника оптового рынка – должника** | **Номер договора**  **ДКП поручительства** | **Дата заключения договора**  **ДКП поручительства** | **Номер договора**  **поручительства** | **Дата заключения договора**  **поручительства** | **Объем ответственности поручителя, руб.** | **Номер договора КОМ НГО** | **Дата заключения договора КОМ НГО** | **Код ГТП генерации, в отношении которой заключен договор КОМ НГО** | **Субъект РФ** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Ценовая зона** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.4**

**Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Код участника оптового рынка – должника** | **Номер договора**  **ДКП поручительства** | **Дата заключения договора**  **ДКП поручительства** | **Номер договора**  **поручительства** | **Дата заключения договора**  **поручительства** | **Объем ответственности поручителя, руб.\*** | **Номер договора КОМ НГО** | **Дата заключения договора КОМ НГО** | **Код ГТП генерации, в отношении которой заключен договор КОМ НГО** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* По договорам поручительства, заключенным в отношении договоров КОМ НГО на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка.

**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 строки 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 | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSRMN\_CFR\_REESTR\_AFTER\_2021\_SUM\_NGO\_XML | Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года | Регламент № 16, п. 13.2.4 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |
| FRSRMN\_PART\_KOMNGO\_AFTER\_2021\_SUM\_REPORT\_GTP | Аналитический отчет о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| FRSRMN\_PART\_REESTR\_AFTER\_2021\_SUM\_NGO\_XLS\_BUY | Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (покупка) | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| FRSRMN\_PART\_REESTR\_AFTER\_2021\_SUM\_NGO\_XLS\_SELL | Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года (продажа) | Регламент № 16, п. 13.1.7 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOM\_NGO\_GRNT\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW | Предварительный реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | блокнот | 3 года с даты прекращения договоров КОМ НГО |  |
| KOM\_NGO\_GRNT\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW\_FINAL | Итоговый реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | блокнот | 3 года с даты прекращения договоров КОМ НГО |  |
| ASUD\_CFR\_KOM\_NGO\_GRNT\_NEW\_REESTR | Предварительный реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_CFR\_KOM\_NGO\_GRNT\_CLOSED\_REESTR | Реестр прекращенных договоров поручительства по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8, приложение 1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOM\_NGO\_GRNT\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW | Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8.1 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения договоров КОМ НГО |  |
| KOM\_NGO\_GRNT\_ATS\_REESTR\_DOG\_NEW\_FINAL | Итоговый реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8.1 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 3 года с даты прекращения договоров КОМ НГО |  |
| ASUD\_CFR\_KOM\_NGO\_GRNT\_NEW\_REESTR | Реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_CFR\_KOM\_NGO\_GRNT\_CLOSED\_REESTR | Реестр расторгнутых (прекращенных) договоров поручительства по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |