**VI.6. Изменения, связанные с предоставлением аналитической информации по надбавкам на оптовом рынке**

**Приложение № 6.6**

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

**Обоснование:** Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2010 № 1172, предусматривается применение надбавки к цене на мощность, поставляемой в ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (далее – Надбавка ДФО), и надбавки, устанавливаемой в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка (далее – Надбавка на модернизацию в НЦЗ). При этом один субъект оптового рынка в ценовых зонах может быть определен получателем и Надбавки ДФО, и Надбавки на модернизацию в НЦЗ.

В Ассоциацию «НП Совет рынка» поступило обращение участника оптового рынка – получателя вышеуказанных надбавок с предложением о дополнении отчетной информации, предоставляемой АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – ДОП), новыми аналитическими отчетами для участников – получателей надбавок в целях раздельного предоставления информации в отношении Надбавки ДФО и Надбавки на модернизацию в НЦЗ.

Предлагается внести в регламенты оптового рынка изменения, предусматривающие предоставление раздельной информации о размере Надбавки ДФО и Надбавки на модернизацию в НЦЗ, а также о составляющих размера средств, учитываемых в Надбавке на модернизацию в НЦЗ, в составе аналитических отчетов, предоставляемых в соответствии с регламентами оптового рынка.

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **15.6.10** | **15.6.10. Расчет размера средств, учитываемых в отношении участника 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 помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах**  Для целей определения надбавки, применяемой в соответствии с п. 13.1.4 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при определении стоимости мощности КО рассчитывает размер средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка *i* – 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 помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовых зон и месяца *m*, по формуле (с точностью до двух знаков после запятой):  где – регулируемая цена (тариф) на мощность для ГТП генерации *q*, определяемая в соответствии с приложением 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *q*, определяемое в соответствии с приложением 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, в целях частичной компенсации стоимости мощности которых Правительством Российской Федерации определен поставщик мощности *i*;  – объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в отношении ГТП генерации *q* в расчетном месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m*, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.6 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *q*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.7 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *q*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.8 настоящего Регламента.  КО определяет величину начиная с самого раннего месяца *m*, в котором одновременно выполнены два условия:  - поставщик мощности *i* определен производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной в неценовой зоне с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах ();  - началась поставка мощности хотя бы одним из указанных генерирующих объектов (). Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **15.6.10. Расчет размера средств, учитываемых в отношении участника 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 помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах**  Для целей определения надбавки, применяемой в соответствии с п. 13.1.4 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при определении стоимости мощности КО рассчитывает размер средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка *i* – 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 помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовых зон и месяца *m*, по формуле (с точностью до двух знаков после запятой):  где – регулируемая цена (тариф) на мощность для ГТП генерации *q*, определяемая в соответствии с приложением 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *q*, определяемое в соответствии с приложением 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, в целях частичной компенсации стоимости мощности которых Правительством Российской Федерации определен поставщик мощности *i*;  – объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в отношении ГТП генерации *q* в расчетном месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m*, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.6 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *q*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.7 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *q*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.8 настоящего Регламента.  Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 13 к настоящему Регламенту в отношении ГТП генерации *q* и расчетного месяца *m* КО рассчитывает размер средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка *i* – 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 помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовых зон и месяца *m*, и приходящийся на ГТП генерации *q*, включенную в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, по формуле (с точностью до двух знаков после запятой):  КО определяет величину и аналитические величины начиная с самого раннего месяца *m*, в котором одновременно выполнены два условия:  - поставщик мощности *i* определен производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной в неценовой зоне с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах ();  - началась поставка мощности хотя бы одним из указанных генерирующих объектов (). Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **18** | **18. ПОЛУЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА**  …  18.2. Получение информации другими участниками оптового рынка  …  18.2.8. КО в срок не позднее 16 дней по окончании расчетного периода размещает на своем официальном сайте в сети Интернет в открытом доступе с применением электронной подписи значения коэффициентов, применяемых при определении стоимости электрической энергии в размере отклонений по форме 10 приложения 1 к настоящему Регламенту.  Указанные в настоящем пункте коэффициенты определяются Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном приложением 2 к *Регламенту определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **18. ПОЛУЧЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА**  …  18.2. Получение информации другими участниками оптового рынка  …  18.2.8. КО в срок не позднее 16 дней по окончании расчетного периода размещает на своем официальном сайте в сети Интернет в открытом доступе с применением электронной подписи значения коэффициентов, применяемых при определении стоимости электрической энергии в размере отклонений по форме 10 приложения 1 к настоящему Регламенту.  Указанные в настоящем пункте коэффициенты определяются Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном приложением 2 к *Регламенту определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  18.2.9. Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, 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 помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, 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 13 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц. |

**Добавить приложение**

**Приложение 13**

|  |  |
| --- | --- |
| **Отправитель: АО «АТС»**  **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 в неценовых зонах** | |
| Получатель:  Расчетный период: | |
|  |  |
| **ГТП генерации** | **Приходящаяся на ГТП генерации, включенную в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, часть размера средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки в целях в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, руб.** |
|  |  |
|  |  |

**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) |
| **13.1.6** | **13.1.6. Несоответствие обязательств и требований, возникающее при продаже/покупке мощности по ценам КОМ / КОМ НГО, и его учет при определении итоговой стоимости покупки мощности по итогам КОМ / КОМ НГО**  …  При расчете величин , , , , , , округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  … | **13.1.6. Несоответствие обязательств и требований, возникающее при продаже/покупке мощности по ценам КОМ / КОМ НГО, и его учет при определении итоговой стоимости покупки мощности по итогам КОМ / КОМ НГО**  …  При расчете величин , , , , , , округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  25) Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 154.5 к настоящему регламенту, направляемых участнику оптового рынка, который определен Правительством Российской Федерации получателем хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:  – надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;  – надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, –  КО в отношении участника оптового рынка *i* рассчитываются следующие переменные:  – – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяемая в отношении ГТП генерации *p* в ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:  ,  где – величина надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Величина определяется по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);  – – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:  ,  где – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Величина определяется по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.  При расчете величин , округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  … |
| **13.1.7** | **13.1.7. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК 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 величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  … | **13.1.7. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**  …  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК 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 величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  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 составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) (приложение 154.5 к настоящему Регламенту), определяемых согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента. При этом указанные отчеты формируются и размещаются для участников оптового рынка, которые определены Правительством Российской Федерации получателями хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:  – надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;  – надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.  … |

**Дополнить приложением:**

**Приложение 154.5**

**Отправитель: АО «АТС»**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь)**

Получатель:

Ценовая зона:

Расчетный период:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | **Величина, определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (), руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах**  **(), 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 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 |
| UPZ\_PART\_PERECHEN\_ANALYTIC | 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 в неценовых зонах | Регламент № 14, п. 15.6.10, приложение 13 | xls, xlsx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |
| FRSRMN\_PART\_KOM\_NADB\_REPORT\_COMPONENT | Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) | Регламент № 16, п. 13.1.7, приложение 154.5 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 5 лет |