**V.1. Изменения, связанные с предоставлением графиков оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии**

**Приложение № 5.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** внесение уточнений в Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части порядка и сроков рассмотрения и согласования АО «АТС» графиков оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии.  **Дата вступления в силу:** 1 июля 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 8, п. 4.1** | «Малые» точки поставки подлежат оснащению системами коммерческого учета в период до 31.12.2028 включительно в соответствии с графиком оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии (путем подтверждения соответствия указанных систем коммерческого учета требованиям пункта 23 Правил оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению) в периоды 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 соответственно (далее – График).  Субъект оптового рынка самостоятельно формирует График по форме, приведенной в настоящем приложении, с учетом следующих особенностей:  а) количество «малых» точек поставки, относящихся к периоду 01.01.2025–31.12.2026, должно составлять не менее 50 % от суммы количества «малых» точек поставки, входящих (входивших) по состоянию на 30.06.2023 в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) такого субъекта оптового рынка, в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК), и количества «малых» точек поставки, включенных в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка в соответствии с п. 2.2 настоящего приложения до 01.02.2025 включительно;  б) к периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, которые не были отнесены к периоду 01.01.2025–31.12.2026;  в) к периоду 01.01.2025–31.12.2026 или периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, входящие в состав одного и того же сечения коммерческого учета (не допускается включение в каждый из периодов 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 «малых» точек поставки, входящих в состав одного и того же сечения коммерческого учета). | «Малые» точки поставки подлежат оснащению системами коммерческого учета в период до 31.12.2028 включительно в соответствии с графиком оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии (путем подтверждения соответствия указанных систем коммерческого учета требованиям пункта 23 Правил оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению) в периоды 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 соответственно (далее – График).  Субъект оптового рынка самостоятельно формирует График по форме, приведенной в приложении 1 к настоящему приложению, с учетом следующих особенностей:  а) количество «малых» точек поставки, относящихся к периоду 01.01.2025–31.12.2026, должно составлять не менее 50 % от суммы количества «малых» точек поставки, входящих по состоянию на дату направления Графика в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) такого субъекта оптового рынка, в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК), и количества «малых» точек поставки, включенных в состав ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) субъекта оптового рынка в соответствии с п. 2.2 настоящего приложения на дату направления Графика;  б) к периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, которые не были отнесены к периоду 01.01.2025–31.12.2026;  в) к периоду 01.01.2025–31.12.2026 или периоду 01.01.2027–31.12.2028 должны относиться все «малые» точки поставки, входящие в состав одного и того же сечения коммерческого учета (не допускается включение в каждый из периодов 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028 «малых» точек поставки, входящих в состав одного и того же сечения коммерческого учета). |
| **Приложение 8, п. 4.3** | Субъекты оптового рынка направляют в период с 01.07.2024 по 01.02.2025 включительно с использованием ПСЗ в КО сформированный График (код формы PART\_ATS\_GRAFMTP\_WEB).  В случае несвоевременного направления Графика субъектом оптового рынка, такой График КО не принимается. В случае если направленный График сформирован с нарушением требований пунктов 4.1, 4.2 настоящего приложения, КО не согласовывает направленный График.  КО в срок до 01.03.2025 включительно с использованием ПСЗ направляет письмо с информацией о согласовании либо несогласовании направленного Графика (с указанием причины несогласования Графика).  В случаях несвоевременного направления Графика субъектом оптового рынка или несогласования направленного Графика со стороны КО, такой График формирует КО путем последовательного включения в него сечений коммерческого учета в порядке убывания числа входящих в состав таких сечений «малых» точек поставки до достижения количества «малых» точек поставки, относящегося к соответствующим периодам, указанного в п. 4.1 настоящего приложения.  КО направляет сформированный График субъекту оптового рынка вместе с письмом о несогласовании направленного субъектом оптового рынка Графика с использованием ПСЗ (код формы ATS\_PART\_GRAFMTP\_WEB). | Субъекты оптового рынка направляют в период с 01.07.2024 по 01.02.2025 включительно с использованием ПСЗ в КО сформированный График (код формы PART\_ATS\_GRAFMTP\_WEB).  В случае несвоевременного направления Графика субъектом оптового рынка, такой График КО не принимается.  В случае если направленный График сформирован с соблюдением требований пунктов 4.1, 4.2 настоящего приложения, КО согласовывает направленный График. В ином случае КО не согласовывает направленный График, при этом субъект оптового рынка вправе повторно сформировать График и направить его в КО в срок по 01.02.2025 включительно.  КО в течение 30 календарных дней с даты получения Графика с использованием ПСЗ направляет письмо с информацией о согласовании либо несогласовании направленного Графика (с указанием причины несогласования Графика).  График (-и), направленный (-ые) субъектом оптового рынка после направления со стороны КО письма с информацией о согласовании ранее направленного Графика, КО не принимается (-ются), при этом субъект оптового рынка вправе внести изменения в согласованный КО График в порядке, предусмотренном п. 4.4 настоящего приложения.  В случае получения КО нового (-ых) Графика (-ов) от субъекта оптового рынка до направления КО письма с информацией о согласовании либо несогласовании ранее направленного Графика, КО рассматривает такой (-ие) новый (-ые) График (-и) после завершения рассмотрения ранее направленного Графика при условии его несогласования. Если в указанном случае ранее направленный График КО после рассмотрения согласован, новый (-ые) График (-и) КО не согласовывается (-ются), при этом субъект оптового рынка вправе внести изменения в ранее согласованный КО График в порядке, предусмотренном п. 4.4 настоящего приложения.  В случае если по состоянию на 02.02.2025 в КО не был предоставлен ни один График, соответствующий требованиям пп. 4.1, 4.2 настоящего приложения, такой График формирует КО путем последовательного включения в него сечений коммерческого учета в порядке убывания числа входящих в состав таких сечений «малых» точек поставки до достижения количества «малых» точек поставки, относящегося к соответствующим периодам, указанного в п. 4.1 настоящего приложения. Внесение изменений в График, сформированный КО в соответствии с настоящим абзацем, не допускается.  КО направляет сформированный График субъекту оптового рынка с использованием ПСЗ (код формы ATS\_PART\_GRAFMTP\_WEB) в срок до 01.03.2025 включительно. |
| **Приложение 8, п. 4.4** | В случае если со стороны КО был согласован направленный субъектом оптового рынка График, такой субъект оптового рынка вправе направить в КО изменения в указанный График до 01.11.2026 включительно. Скорректированный График формируется в соответствии с требованиями пп. 4.1, 4.2 настоящего приложения и направляется в КО с использованием ПСЗ (код формы PART\_ATS\_GRAFMTP\_CHANGE\_WEB) по форме приложения 2 к настоящему приложению.  В случае несвоевременного направления скорректированного Графика субъектом оптового рынка, такой График КО не принимается. В случае если скорректированный График сформирован с нарушением требований пунктов 4.1, 4.2 настоящего приложения, КО не согласовывает указанный График.  КО в срок до 01.12.2026 включительно с использованием ПСЗ направляет письмо с информацией о согласовании либо несогласовании скорректированного Графика (с указанием причины несогласования скорректированного Графика).  В случаях несвоевременного направления скорректированного Графика субъектом оптового рынка или несогласования направленного скорректированного Графика со стороны КО субъект оптового рынка обязан руководствоваться ранее сформированным субъектом оптового рынка Графиком. | Cубъект оптового рынка вправе направить в КО изменения в ранее направленный График до 01.11.2026 включительно. Скорректированный График формируется в соответствии с требованиями пп. 4.1, 4.2 настоящего приложения и направляется в КО с использованием ПСЗ (код формы PART\_ATS\_GRAFMTP\_CHANGE\_WEB) по форме приложения 2 к настоящему приложению.  КО не принимается (-ются) скорректированный (-ые) График (-и), направленный (-ые) субъектом оптового рынка после направления КО предусмотренного п. 4.3 настоящего приложения письма с информацией о несогласовании ранее направленного Графика (в который вносятся корректировки).  В случае получения КО скорректированного (-ых) Графика (-ов) от субъекта оптового рынка до направления КО предусмотренного п. 4.3 настоящего приложения письма с информацией о согласовании либо несогласовании ранее направленного Графика, КО рассматривает скорректированный (-ые) График (-и) после рассмотрения вышеуказанного ранее направленного Графика (в который вносятся корректировки) при условии его согласования. Если в указанном случае ранее направленный График (в который вносятся корректировки) не был согласован КО, вышеуказанный (-ые) скорректированный (-ые) График (-и) КО не согласовывается (-ются).  В случае несвоевременного направления скорректированного Графика субъектом оптового рынка, такой График КО не принимается. В случае если скорректированный График сформирован с нарушением требований пунктов 4.1, 4.2 настоящего приложения, КО не согласовывает указанный График.  КО в течение 30 календарных дней с даты получения скорректированного Графика с использованием ПСЗ направляет письмо с информацией о согласовании либо несогласовании скорректированного Графика (с указанием причины несогласования скорректированного Графика).  При получении КО нескольких скорректированных Графиков КО рассматривает в соответствии с настоящим пунктом каждый скорректированный График в порядке их поступления в КО, при этом при рассмотрении последующих скорректированных Графиков учитываются изменения, внесенные в соответствии с предыдущими скорректированными Графиками, согласованными КО в соответствии с настоящим пунктом.  В случаях несвоевременного направления скорректированного Графика субъектом оптового рынка или несогласования направленного скорректированного Графика со стороны КО субъект оптового рынка обязан руководствоваться ранее согласованным КО Графиком (с учетом иных изменений, внесенных в соответствии с согласованными КО скорректированными Графиками). |

1. **Действующая редакция**
2. **Приложение 1**
3. **к приложению 8**
4. (на бланке заявителя)
5. **Председателю Правления**
6. **АО «АТС»**
7. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
8. «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.
9. **ГРАФИК**
10. **оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

1. направляет график подтверждения соответствия техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению, систем коммерческого учета, которыми подлежат оснащению (оснащены) «малые» точки поставки в периоды 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028.
2. **Период:** 01.01.2025–31.12.2026

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 1») {PXXXXXX1}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 1») – АО «Энергосбытовая компания № 2» {PXXXXXX1 – PYYYYYY1} |
| ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 1») – АО «Генерирующая компания № 1» {PXXXXXX1 – PYYYYYY2} |
| Наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 2») {PXXXXXX2}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 2») – АО «Энергосбытовая компания № 3» {PXXXXXX2 – PYYYYYY3} |

1. **Период:** 01.01.2027–31.12.2028

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 3») {PXXXXXX1}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 3») – АО «Энергосбытовая компания № 4» {PXXXXXX3 – PYYYYYY4} |
| ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 3») – АО «Генерирующая компания № 2» {PXXXXXX3 – PYYYYYY5} |
| Наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 4») {PXXXXXX2}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 4») – АО «Энергосбытовая компания № 5» {PXXXXXX4 – PYYYYYY6} |

1. \* Не указывается в отношении ФСК.
2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
3. *(должность представителя) (Ф. И. О.)*
4. **Предлагаемая редакция**
5. **Приложение 1**
6. **к приложению 8**
7. (на бланке заявителя)
8. **Председателю Правления**
9. **АО «АТС»**
10. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
11. «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.
12. **ГРАФИК**
13. **оснащения «малых» точек поставки системами коммерческого учета электроэнергии**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование субъекта оптового рынка |  |
| Сокращенное фирменное наименование субъекта опттового рынка (при наличии) |  |

1. направляет график подтверждения соответствия техническим требованиям оптового рынка в порядке, предусмотренном Приложением № 11.3 к настоящему Положению, систем коммерческого учета, которыми подлежат оснащению (оснащены) «малые» точки поставки в периоды 01.01.2025–31.12.2026 и 01.01.2027–31.12.2028.
2. **Период:** 01.01.2025–31.12.2026

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 1») {PXXXXXX1}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 1») – АО «Энергосбытовая компания № 2» (ООО «Энергосбыт А»){PXXXXXX1 – PYYYYYY1} |
| ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 1») – АО «Генерирующая компания № 1» (ТЭЦ-1) {PXXXXXX1 – PYYYYYY2} |
| Наименование организации, наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 2») {PXXXXXX2}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 2») – АО «Энергосбытовая компания № 3» (ООО «Энергосбыт Б») {PXXXXXX2 – PYYYYYY3} |

1. **Период:** 01.01.2027–31.12.2028

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 3») {PXXXXXX1}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 3») – АО «Энергосбытовая компания № 4» (ООО «Энергосбыт В»){PXXXXXX3 – PYYYYYY4} |
| ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 3») – АО «Генерирующая компания № 2» (ТЭЦ-2){PXXXXXX3 – PYYYYYY5} |
| Наименование организации, наименование и буквенный код ГТП \* | **ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 4») {PXXXXXX2}** |
| Наименования сечений коммерческого учета | ООО «Энергосбытовая компания № 1» (АО «Завод № 4») – АО «Энергосбытовая компания № 5» (ООО «Энергосбыт Г»){PXXXXXX4 – PYYYYYY6} |

1. \* Не указывается в отношении ФСК.
2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
3. *(должность представителя) (Ф. И. О.)*

Приложение № 5.1.2

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** внесение изменений в Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части корректировки форм заявлений, предоставляемых для согласования изменений групп точек поставки и внесения изменений в регистрационную информацию, необходимых для определения состава приборов учета при проведении процедуры кодирования точек поставки и точек измерений.  Внесение изменений в Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части уточнения порядка согласования смежными субъектами ОРЭМ согласия на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019).  Внесение изменений в Порядок установления соответствия АИИС КУЭ техническим требованиям оптового рынка и присвоения класса АИИС КУЭ (Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка) в части уточнения условий прекращения действия Акта о соответствии АИИС КУЭ.  **Дата вступления в силу:** 1 мая 2024 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Приложение 1**

**Действующая редакция**

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений в регистрационную информацию**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение **согласовать новые (-ое) (изменение) / внести изменение в**

*(выбрать намерение)*

**ГТП экспорта/импорта / сечение экспорта-импорта / сечение коммерческого учета ФСК**

*(выбрать объект)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(наименование ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК)*

Вид изменений: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Основание изменений: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. По сечениям экспорта-импорта вид изменений и основание изменений указываются по каждому сечению коммерческого учета ФСК, входящему в сечение экспорта-импорта.
2. По сечениям коммерческого учета ФСК вид изменений и основание изменений указываются по каждой подстанции.
3. В поле «Вид изменений» указывается изменяемый параметр и (или) количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки.
4. В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

**Виды изменений:**

1. Организация новых (-ого) (изменяемой (-ого)) ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК.
2. Организация новых (-ого) (изменяемой (-ого)) ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта по инициативе СО1.

1 Случаи, указанные в абз. 2, 3, 5, 8 п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (п. 2.6.9 настоящего Положения).

**Изменение состава точек поставки (добавление / исключение)**

1. Добавление ТП: №№ \_\_.
2. Исключение ТП: №№ \_\_.
3. Исключение ТП: №№ \_\_ и (или) добавление ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Иные изменения по точкам поставки**

1. Актуализация документов по ГТП экспорта-импорта / сечению экспорта-импорта / сечению коммерческого учета ФСК.
2. Изменение наименования присоединений ТП: №№ \_\_.
3. Изменение наименований ТП: №№ \_\_.
4. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
5. Изменение наименования смежного владельца оборудования ТП: №№ \_\_.
6. Приведение наименований ТП в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_).
7. Изменение признака отнесения к «малым» ТП: №№ \_\_.
8. Иные изменения (указать).

**Изменение по точкам измерений**

1. Добавление ТИ: №№\_\_.
2. Исключение ТИ: №№ \_\_.
3. Изменение состава ТИ по ТП №№ \_\_.
4. Изменение признака включения в АИИС КУЭ ТИ: №№ \_\_.
5. Изменение типа и модификации / измерительных каналов счетчика ТИ: №№ \_\_.
6. Изменение наименований ТИ: №№ \_\_.
7. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
8. Приведение наименований ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТИ: №№ \_\_).
9. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

**Изменение состава точек поставки (добавление / исключение)**

По п. 1 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Присоединение новых потребителей к оборудованию заявителя.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение имущественных отношений между собственниками оборудования.
* Изменение схемы питания оборудования.
* Изменение местоположения границ балансовой принадлежности.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.
* Иные основания (указать).

**Иные изменения по точкам поставки**

* Предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

**Изменение по точкам измерений**

По п. 1, 2, 3, 4, 5 –

* Реконструкция / Модернизация АИИС КУЭ.
* Иные основания (указать).

**Предлагаемая редакция**

**Форма 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений в регистрационную информацию**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение **согласовать новые (-ое) (изменение) / внести изменение в**

*(выбрать намерение)*

**ГТП экспорта/импорта / сечение экспорта-импорта / сечение коммерческого учета ФСК**

*(выбрать объект)*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(наименование ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК)*

Вид изменений: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Основание изменений: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

1. По сечениям экспорта-импорта вид изменений и основание изменений указываются по каждому сечению коммерческого учета ФСК, входящему в сечение экспорта-импорта.
2. По сечениям коммерческого учета ФСК вид изменений и основание изменений указываются по каждой подстанции.
3. В поле «Вид изменений» указывается изменяемый параметр и (или) количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки.
4. В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

**Виды изменений:**

1. Организация новых (-ого) (изменяемой (-ого)) ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта / сечения коммерческого учета ФСК.
2. Организация новых (-ого) (изменяемой (-ого)) ГТП экспорта/импорта / сечения экспорта-импорта по инициативе СО1.

1 Случаи, указанные в абз. 2, 3, 5, 8 п. 2.7 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (п. 2.6.9 настоящего Положения).

**Изменение состава точек поставки (добавление / исключение)**

1. Добавление ТП: №№ \_\_.
2. Исключение ТП: №№ \_\_.
3. Исключение ТП: №№ \_\_ и (или) добавление ТП: №№ \_\_.
4. Иные изменения (указать).

**Иные изменения по точкам поставки**

1. Актуализация документов по ГТП экспорта-импорта / сечению экспорта-импорта / сечению коммерческого учета ФСК.
2. Изменение наименования присоединений ТП: №№ \_\_.
3. Изменение наименований ТП: №№ \_\_.
4. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
5. Изменение наименования смежного владельца оборудования ТП: №№ \_\_.
6. Приведение наименований ТП в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_).
7. Изменение признака отнесения к «малым» ТП: №№ \_\_.
8. Иные изменения (указать).

**Изменение по точкам измерений**

1. Добавление ТИ: №№\_\_.
2. Исключение ТИ: №№ \_\_.
3. Изменение состава ТИ по ТП №№ \_\_.
4. Изменение признака включения в АИИС КУЭ ТИ: №№ \_\_.
5. Изменение типа и модификации / измерительных каналов прибора учета ТИ: №№ \_\_.
6. Установка дополнительного прибора учета ТИ №№\_\_\_, который будет использоваться одновременно с установленным ранее.
7. Изменение наименований ТИ: №№ \_\_.
8. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
9. Приведение наименований ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТИ: №№ \_\_).
10. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

**Изменение состава точек поставки (добавление / исключение)**

По п. 1 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Присоединение новых потребителей к оборудованию заявителя.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение имущественных отношений между собственниками оборудования.
* Изменение схемы питания оборудования.
* Изменение местоположения границ балансовой принадлежности.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.
* Иные основания (указать).

**Иные изменения по точкам поставки**

* Предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

**Изменение по точкам измерений**

По п. 1, 2, 3, 4, 5 –

* Реконструкция / Модернизация АИИС КУЭ.
* Иные основания (указать).

**Действующая редакция**

# Форма 4А

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности и (или)**

**согласовании новой группы точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке группы точек поставки поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) и (или) согласовать новую ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | |  | | | | | |
| Субъект РФ **1** | | |  | | | | | |
| № | Наименование ГТП генерации / условной ГТП генерации **2** | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП генерации **3** | | | Кол-во ТП  в заявленной  ГТП генерации **4** | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| 2 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления **2** | | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления **3** | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| … | | |  |  | |  | |  |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | |  | | | | | |
| Сечение№ **8** | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) **7** | | Кол-во ТП в зарегистрированном сечении **3** | Кол-во ТП  в заявленном  сечении **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| 1 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| 2 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций / объектов управления | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции **10** | | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| 1 | … | | | | |  | | |
| N | … | | | | |  | | |
| Вид изменения **5** | | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | | |  | | | | | |
| Примечание | | |  | | | | | |

Заверяю об актуальности ранее представленных в КО документов, подтверждающих владение заявителем на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, включаемым в ГТП генерации 11.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.
2. Последовательно указываются все ГТП генерации (включая условные ГТП генерации) и ГТП потребления соответствующей электростанции.

Наименования ГТП указываются в соответствии с предоставленными документами.

В случае если изменение наименования ГТП не заявлено, наименование ГТП указывается в соответствии с действующей регистрационной информацией (действующим актом / приложением к акту о согласовании ГТП).

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) на момент предоставления документов (за исключением условной ГТП генерации).

В случае согласования нового сечения / новой ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) в соответствии с предоставленными документами. В случае исключения сечения / ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.
2. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки. В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.
3. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
4. Последовательно указываются все сечения, входящие в ГТП потребления.

В случае наличия изменений в сечении (предоставления документов по сечению) после каждого сечения заполняются поля «Вид изменения» и «Основание изменения».

1. Указывается № сечения в соответствии с общей схемой.
2. Заполняется в случае изменения наименования ГТП потребления / ГТП генерации.

В случае изменения наименования ГТП потребления необходимо предоставлять документы по всем сечениям.

1. При отсутствии генерирующего оборудования в ГТП потребления поставщика в данном разделе указывается «отсутствуют».
2. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в составе комплекта документов в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Положения отсутствуют документы, подтверждающие владение заявителем генерирующим оборудованием, так как ранее представленные в КО документы остались в неизменном виде.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП генерации:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение ГТП генерации.
4. Перерегистрация условной ГТП генерации.
5. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
7. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1 –

* Согласование новой ГТП.
* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в состав ГТП генерирующего оборудования, ранее входившего в состав иной ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 2, 3 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования в связи с включением его в состав иной ГТП.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка.
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Иные основания (указать).

По п. 4 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Иные основания (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП потребления:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Изменение наименований \_\_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1, 2 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в заявленную ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации присоединений.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Иные основания (указать).

**Предлагаемая редакция**

# Форма 4А

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности и (или)**

**согласовании новой группы точек поставки генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке группы точек поставки поставщика**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – ГТП) и (или) согласовать новую ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования, входящего в состав электростанции, к которой уже относятся иные закрепленные на оптовом рынке ГТП поставщика**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | |  | | | | | |
| Субъект РФ **1** | | |  | | | | | |
| № | Наименование ГТП генерации / условной ГТП генерации **2** | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП генерации **3** | | | Кол-во ТП  в заявленной  ГТП генерации **4** | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| 2 | … |  | | |  | |  | |
| Вид изменения **5** |  | | | | | | |
| Основание изменения **6** |  | | | | | | |
| Наименование ГТП генерации в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) |  | | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления **2** | | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления **3** | Кол-во ТП  в заявленной ГТП потребления **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| … | | |  |  | |  | |  |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией **9**  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) | | |  | | | | | |
| Сечение№ **8** | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) **7** | | Кол-во ТП в зарегистрированном сечении **3** | Кол-во ТП  в заявленном  сечении **4** | | Кол-во «малых» ТП | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| 1 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| 2 | … | |  |  | |  | |  |
| Вид изменения **5** | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | |  | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования | |  | | | | | |
| … | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций / объектов управления | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции **10** | | | | | Установленная мощность, МВт | | |
| 1 | … | | | | |  | | |
| N | … | | | | |  | | |
| Вид изменения **5** | | |  | | | | | |
| Основание изменения **6** | | |  | | | | | |
| Примечание | | |  | | | | | |

Заверяю об актуальности ранее представленных в КО документов, подтверждающих владение заявителем на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, включаемым в ГТП генерации 11.

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.
2. Последовательно указываются все ГТП генерации (включая условные ГТП генерации) и ГТП потребления соответствующей электростанции.

Наименования ГТП указываются в соответствии с предоставленными документами.

В случае если изменение наименования ГТП не заявлено, наименование ГТП указывается в соответствии с действующей регистрационной информацией (действующим актом / приложением к акту о согласовании ГТП).

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) на момент предоставления документов (за исключением условной ГТП генерации).

В случае согласования нового сечения / новой ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается количество точек поставки в сечении / ГТП генерации (потребления) в соответствии с предоставленными документами. В случае исключения сечения / ГТП генерации указывается количество точек поставки равное нулю.
2. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки. В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.
3. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
4. Последовательно указываются все сечения, входящие в ГТП потребления.

В случае наличия изменений в сечении (предоставления документов по сечению) после каждого сечения заполняются поля «Вид изменения» и «Основание изменения».

1. Указывается № сечения в соответствии с общей схемой.
2. Заполняется в случае изменения наименования ГТП потребления / ГТП генерации.

В случае изменения наименования ГТП потребления необходимо предоставлять документы по всем сечениям.

1. При отсутствии генерирующего оборудования в ГТП потребления поставщика в данном разделе указывается «отсутствуют».
2. Указывается субъектами оптового рынка в случае, если в составе комплекта документов в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Положения отсутствуют документы, подтверждающие владение заявителем генерирующим оборудованием, так как ранее представленные в КО документы остались в неизменном виде.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП генерации:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
3. Исключение ГТП генерации.
4. Перерегистрация условной ГТП генерации.
5. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
7. Изменение типа и модификации / измерительных каналов прибора учета ТИ: №№ \_\_.
8. Установка дополнительного прибора учета ТИ №№\_\_\_, который будет использоваться одновременно с установленным ранее.
9. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1 –

* Согласование новой ГТП.
* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в состав ГТП генерирующего оборудования, ранее входившего в состав иной ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 2, 3 –

* Вывод оборудования из эксплуатации.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования в связи с включением его в состав иной ГТП.
* Исключение из состава ГТП генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка.
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) в неценовых зонах оптового рынка (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне генерирующих объектов, утвержденном актом Правительства Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (входящий номер, присвоенный КО заявлению субъекта оптового рынка по форме 3Г приложения 1 к Положению о реестре, в котором выражено намерение по исключению соответствующей ГТП генерации).
* Иные основания (указать).

По п. 4 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Иные основания (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

Изменение ГТП потребления:

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Изменение наименований \_\_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Изменение типа и модификации / измерительных каналов прибора учета по ТИ: №№ \_\_.
9. Установка дополнительного прибора учета ТИ №№\_\_\_, который будет использоваться одновременно с установленным ранее.
10. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

По п. 1, 2 –

* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в заявленную ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации присоединений.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Исключение из ГТП электрооборудования.
* Включение в ГТП электрооборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанции.
* Иные основания (указать).

**Действующая редакция**

**Форма 4Б**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП **1** | |  | | | | | | | | |
| Субъект РФ **2** | |  | | | | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении **3** | |  | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления **4** | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления **5** | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления **6** | Присоединенная мощность ГТП, МВА **7** | | Кол-во «малых» ТП | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| … | |  | |  |  | |  | | |  |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) **12** | |  | | | | | | | | |
| Сечение № **9** | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) **8** | Кол-во ТП в зарегистрированном  сечении **5** | | Кол-во ТП в заявленном сечении **6** | | Кол-во «малых» ТП | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1 | … |  | |  | |  | | |  | |
| Вид изменения **10** |  | | | | | | | | |
| Основание изменения **11** |  | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования |  | | | | | | | | |
| 2 | … |  | |  | |  | |  | | |
| Вид изменения **10** |  | | | | | | | | |
| Основание изменения **11** |  | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования |  | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций / объектов управления | | | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции **13** | | | | | Установленная мощность, МВт | | | | |
| 1 | … | | | | |  | | | | |
| N | … | | | | |  | | | | |
| Вид изменения **10** | | |  | | | | | | | |
| Основание изменения **11** | | |  | | | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное к добавлению энергопринимающее оборудование **14** | |  | | | | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей **15** | |  | | | | | | | | |
| Примечание | |  | | | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф.И.О.)* |

1. Указывается тип заявленной ГТП (ГТП гарантирующего поставщика первого уровня / гарантирующего поставщика / энергосбытовой организации / крупного потребителя).
2. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена ГТП.
3. Раздел заполняется для энергосбытовой организации, за исключением энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей поставки электрической энергии (мощности) на территории новых субъектов Российской Федерации. Указываются наименования владельцев оборудования, в отношении которых формируется ГТП.
4. Указывается наименование ГТП потребления в соответствии с предоставленными документами.

В случае если изменение наименования ГТП не заявлено, наименование ГТП указывается в соответствии с действующей регистрационной информацией (действующим актом / приложением к акту о согласовании ГТП).

1. Указывается количество точек поставки в ГТП потребления (сечении) на момент предоставления документов.

В случае согласования нового сечения указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается количество точек поставки в ГТП потребления (сечении) в соответствии с предоставленными документами.

В случае исключения сечения указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается для ГТП крупного потребителя и энергосбытовой организации, за исключением энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей поставки электрической энергии (мощности) на территории новых субъектов Российской Федерации.
2. Последовательно указываются все сечения, входящие в ГТП потребления.

В случае наличия изменений в сечении (предоставления документов по сечению) после каждого такого сечения заполняются поля «Вид изменения» и «Основание изменения».

Для гарантирующего поставщика первого уровня указываются только изменяемые сечения.

1. Указывается № сечения в соответствии с общей схемой.
2. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки.

В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. Заполняется в случае изменения наименования ГТП потребления. В случае изменения наименования ГТП потребления необходимо предоставлять документы по всем сечениям.
3. При отсутствии генерирующего оборудования в ГТП потребления в данном разделе указывается «отсутствуют».
4. В случае если энергопринимающее оборудование в состав ГТП потребления не добавляется, указывается, например, «энергопринимающее оборудование не добавляется».

При отсутствии энергопринимающего оборудования, заявленного к добавлению в ГТП потребления в составе закрепленных на оптовом рынке ГТП потребления, указывается, например, «не включено в действующие ГТП потребления».

В случае если энергопринимающее оборудование, заявленное к добавлению в ГТП потребления, включено в состав нескольких закрепленных на оптовом рынке ГТП потребления, указываются сведения в отношении каждой ГТП потребления.

1. При наличии в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, указывается «да», в случае отсутствия указывается «нет».

**Виды изменений:**

**Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Иные изменения (указать).

**Изменение ТП в сечении без изменения состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Иные изменения (указать).

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
3. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

**Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

По пп. 1, 2 –

* Включение в ГТП энергопринимающего оборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Включение в ГТП энергопринимающего оборудования, ранее входившего в иную ГТП (указать наименование).
* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации оборудования.
* Переход на розничный рынок электроэнергии.
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Исключение из ГТП энергопринимающего оборудования в связи с переходом потребителя на обслуживание к гарантирующему поставщику/иную ГТП потребления (указать наименование).
* Иные основания (указать).

**Изменение ТП в сечении без изменения состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

По пп. 1, 2 –

* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации присоединений.
* Предоставление права участия по новой / измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.
* Изменение имущественных отношений между владельцами оборудования.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4Б**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании изменений группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать изменение группы точек поставки покупателя электрической энергии и мощности (далее – ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип заявленной ГТП **1** | |  | | | | | | | | |
| Субъект РФ **2** | |  | | | | | | | | |
| ГТП заявлена в отношении **3** | |  | | | | | | | | |
| Наименование ГТП потребления **4** | | Кол-во ТП в зарегистрированной ГТП потребления **5** | | Кол-во ТП в заявленной ГТП потребления **6** | Присоединенная мощность ГТП, МВА **7** | | Кол-во «малых» ТП | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА |
| … | |  | |  |  | |  | | |  |
| Наименование ГТП потребления в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования ГТП) **12** | |  | | | | | | | | |
| Сечение № **9** | Наименование смежного субъекта ОРЭМ (Наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ) **8** | Кол-во ТП в зарегистрированном  сечении **5** | | Кол-во ТП в заявленном сечении **6** | | Кол-во «малых» ТП | | | Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА | |
| 1 | … |  | |  | |  | | |  | |
| Вид изменения **10** |  | | | | | | | | |
| Основание изменения **11** |  | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования |  | | | | | | | | |
| 2 | … |  | |  | |  | |  | | |
| Вид изменения **10** |  | | | | | | | | |
| Основание изменения **11** |  | | | | | | | | |
| Смежные владельцы электрооборудования |  | | | | | | | | |
| … | | | | | | | | | | |
| Наличие в составе ГТП потребления блок-станций / объектов управления | | | | | | | | | | |
| № | Наименование электрической станции **13** | | | | | Установленная мощность, МВт | | | | |
| 1 | … | | | | |  | | | | |
| N | … | | | | |  | | | | |
| Вид изменения **10** | | |  | | | | | | | |
| Основание изменения **11** | | |  | | | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и ГТП, в состав которой включено заявленное к добавлению энергопринимающее оборудование **14** | |  | | | | | | | | |
| Наличие в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей **15** | |  | | | | | | | | |
| Примечание | |  | | | | | | | | |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф.И.О.)* |

1. Указывается тип заявленной ГТП (ГТП гарантирующего поставщика первого уровня / гарантирующего поставщика / энергосбытовой организации / крупного потребителя).
2. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена ГТП.
3. Раздел заполняется для энергосбытовой организации, за исключением энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей поставки электрической энергии (мощности) на территории новых субъектов Российской Федерации. Указываются наименования владельцев оборудования, в отношении которых формируется ГТП.
4. Указывается наименование ГТП потребления в соответствии с предоставленными документами.

В случае если изменение наименования ГТП не заявлено, наименование ГТП указывается в соответствии с действующей регистрационной информацией (действующим актом / приложением к акту о согласовании ГТП).

1. Указывается количество точек поставки в ГТП потребления (сечении) на момент предоставления документов.

В случае согласования нового сечения указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается количество точек поставки в ГТП потребления (сечении) в соответствии с предоставленными документами.

В случае исключения сечения указывается количество точек поставки равное нулю.

1. Указывается для ГТП крупного потребителя и энергосбытовой организации, за исключением энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для целей поставки электрической энергии (мощности) на территории новых субъектов Российской Федерации.
2. Последовательно указываются все сечения, входящие в ГТП потребления.

В случае наличия изменений в сечении (предоставления документов по сечению) после каждого такого сечения заполняются поля «Вид изменения» и «Основание изменения».

Для гарантирующего поставщика первого уровня указываются только изменяемые сечения.

1. Указывается № сечения в соответствии с общей схемой.
2. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых / исключаемых точек поставки.

В случае нескольких одновременных изменений, влекущих за собой изменение состава точек поставки, каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки.

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. Заполняется в случае изменения наименования ГТП потребления. В случае изменения наименования ГТП потребления необходимо предоставлять документы по всем сечениям.
3. При отсутствии генерирующего оборудования в ГТП потребления в данном разделе указывается «отсутствуют».
4. В случае если энергопринимающее оборудование в состав ГТП потребления не добавляется, указывается, например, «энергопринимающее оборудование не добавляется».

При отсутствии энергопринимающего оборудования, заявленного к добавлению в ГТП потребления в составе закрепленных на оптовом рынке ГТП потребления, указывается, например, «не включено в действующие ГТП потребления».

В случае если энергопринимающее оборудование, заявленное к добавлению в ГТП потребления, включено в состав нескольких закрепленных на оптовом рынке ГТП потребления, указываются сведения в отношении каждой ГТП потребления.

1. При наличии в ГТП потребителей, к числу которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, указывается «да», в случае отсутствия указывается «нет».

**Виды изменений:**

**Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Иные изменения (указать).

**Изменение ТП в сечении без изменения состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

1. Добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Согласование нового сечения.
3. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_.
4. Исключение сечения.
5. Исключение \_\_ ТП: №№ \_\_ и (или) добавление \_\_ ТП: №№ \_\_.
6. Иные изменения (указать).

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие с требованиями Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
3. Изменение типа и модификации / измерительных каналов прибора учета ТИ: №№ \_\_.
4. Установка дополнительного прибора учета ТИ №№\_\_\_, который будет использоваться одновременно с установленным ранее.
5. Иные изменения (указать).

**Основания изменений:**

**Изменение ТП в сечении с изменением состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

По пп. 1, 2 –

* Включение в ГТП энергопринимающего оборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Включение в ГТП энергопринимающего оборудования, ранее входившего в иную ГТП (указать наименование).
* Ввод оборудования в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации оборудования.
* Переход на розничный рынок электроэнергии.
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Исключение из ГТП энергопринимающего оборудования в связи с переходом потребителя на обслуживание к гарантирующему поставщику/иную ГТП потребления (указать наименование).
* Иные основания (указать).

**Изменение ТП в сечении без изменения состава энергопринимающего оборудования входящего в ГТП:**

По пп. 1, 2 –

* Присоединение новых потребителей к оборудованию, входящему в ГТП.
* Иные основания (указать).

По пп. 3, 4 –

* Вывод из эксплуатации присоединений.
* Предоставление права участия по новой / измененной ГТП (указать наименование ГТП).
* Иные основания (указать).

По п. 5 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.
* Изменение имущественных отношений между владельцами оборудования.

**Действующая редакция**

**Форма 4В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о внесении изменений (дополнений) в регистрационную информацию**

|  |
| --- |
|  |
| *(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)* |

|  |
| --- |
|  |
| *(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)* |

выражает намерение в порядке, установленном п. 4.3.1/4.3.2 (*выбрать пункт*) Положения о реестре, внести изменения в регистрационную информацию на 1

|  |
| --- |
|  |
| *(Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ / Действующий)* |

состав ТП и ТИ субъекта оптового рынка в отношении ГТП, не связанные с изменением состава или месторасположения точек поставки, а также изменением наименования ГТП.

Таблица

**Изменения по ГТП генерации**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Изменения по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Наименование сечения** 3 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кол-во «малых» ТП** 5 |  |
| **Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА** 5 |  |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

* Заявление предоставляется только в отношении ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* Таблицы заполняются отдельно по каждой ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* В случае внесения изменений в несколько сечений, входящих в ГТП потребления, данные «Наименование сечения», «Вид изменений» и «Основание изменений» в таблице «Изменения по ГТП потребления» указываются отдельно по каждому сечению.

1. Указать состав ТП и ТИ (выбрать один из вариантов):

* Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (согласованный состав ТП и ТИ на основании предоставленного в КО комплекта документов, но не допущенный к торговле электрической энергий (мощностью) на ОРЭМ).

Указывается входящий номер и дата документа (регистрационный номер и дата регистрации в АТС комплекта документов от заявителя).

* Действующий (состав ТП и ТИ участвующий в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭМ).

1. Указывается наименование ГТП, в которую вносятся изменения.
2. Указывается наименование смежного субъекта ОРЭМ и наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ, в которые вносятся изменения.
3. Указывается:

– изменяемый параметр с указанием количества и номеров изменяемых точек поставки / точек измерений;

– предоставление макета 60001 с целью регистрации ПСИ в соответствии с абз. 3 п. 2.6.2 Положения о реестре.

1. Таблица «Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления» предоставляется только в случае изменения:

* количества «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к ранее согласованному составу ТП и ТИ;
* присоединенной мощности «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к указанной в ранее предоставленном комплекте документов.

1. В случае нескольких одновременных изменений каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки / точек измерений.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Добавление \_\_ ТИ: №№\_\_.
4. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
5. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
6. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Изменение паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования.
9. Уведомление КО (указать номер письма).
10. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
11. Изменение алгоритма расчета.
12. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
13. Изменение источника, по которому СО формирует данные.
14. Иные изменения (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
4. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
5. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
6. Изменение наименования присоединений по \_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Добавление \_\_ ТИ: №№ \_\_.
8. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
9. Изменение состава ТИ по \_\_ ТП: №№ \_\_.
10. Изменение признака отнесения к «малым» ТП по \_\_ ТП: №№ \_\_.
11. Изменение признака включения в АИИС КУЭ по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
12. Изменение типа и модификации / измерительных каналов счетчика по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
13. Изменение наименования смежного владельца оборудования по \_\_ ТП: №№ \_\_.
14. Изменение количества юридических лиц, в отношении которых осуществляется энергоснабжение (заключение договора энергоснабжения).
15. Актуализация документов по ГТП потребления / сечению (предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП)). Макет 60001 предоставлен ранее с заявлением по форме 19.4 *вх. №\_\_\_\_от\_\_\_\_* (указывается в случае отсутствии необходимости внесения изменений в ПСИ, направленный ранее с заявлением по форме 19.4).
16. Уведомление КО (указать номер письма).
17. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
18. Изменение алгоритма расчета.
19. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
20. Изменение источника, по которому СО формирует данные.
21. Иные изменения (указать).

**Предлагаемая редакция**

**Форма 4В**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о внесении изменений (дополнений) в регистрационную информацию**

|  |
| --- |
|  |
| *(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)* |

|  |
| --- |
|  |
| *(регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка)* |

выражает намерение в порядке, установленном п. 4.3.1/4.3.2 (*выбрать пункт*) Положения о реестре, внести изменения в регистрационную информацию на 1

|  |
| --- |
|  |
| *(Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ / Действующий)* |

состав ТП и ТИ субъекта оптового рынка в отношении ГТП, не связанные с изменением состава или месторасположения точек поставки, а также изменением наименования ГТП.

Таблица

**Изменения по ГТП генерации**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Изменения по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование ГТП** 2 |  |
| **Наименование сечения** 3 |  |
| **Вид изменений** **4** |  |
| **Основание изменений** |  |

Таблица

**Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кол-во «малых» ТП** 5 |  |
| **Присоединенная мощность «малых» ТП, МВА** 5 |  |

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Примечания.**

* Заявление предоставляется только в отношении ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* Таблицы заполняются отдельно по каждой ГТП генерации и (или) ГТП потребления, в которые вносятся изменения.
* В случае внесения изменений в несколько сечений, входящих в ГТП потребления, данные «Наименование сечения», «Вид изменений» и «Основание изменений» в таблице «Изменения по ГТП потребления» указываются отдельно по каждому сечению.

1. Указать состав ТП и ТИ (выбрать один из вариантов):

* Согласованный, вх. № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ (согласованный состав ТП и ТИ на основании предоставленного в КО комплекта документов, но не допущенный к торговле электрической энергий (мощностью) на ОРЭМ).

Указывается входящий номер и дата документа (регистрационный номер и дата регистрации в АТС комплекта документов от заявителя).

* Действующий (состав ТП и ТИ участвующий в торговле электрической энергией (мощностью) на ОРЭМ).

1. Указывается наименование ГТП, в которую вносятся изменения.
2. Указывается наименование смежного субъекта ОРЭМ и наименование ГТП смежного субъекта ОРЭМ, в которые вносятся изменения.
3. Указывается:

– изменяемый параметр с указанием количества и номеров изменяемых точек поставки / точек измерений;

– предоставление макета 60001 с целью регистрации ПСИ в соответствии с абз. 3 п. 2.6.2 Положения о реестре.

1. Таблица «Информация в отношении «малых» ТП по ГТП потребления» предоставляется только в случае изменения:

* количества «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к ранее согласованному составу ТП и ТИ;
* присоединенной мощности «малых» ТП в ГТП потребления по отношению к указанной в ранее предоставленном комплекте документов.

1. В случае нескольких одновременных изменений каждое изменение указывается отдельно с перечислением соответствующих изменяемых точек поставки / точек измерений.

**ГТП генерации**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Добавление \_\_ ТИ: №№\_\_.
4. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
5. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
6. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
7. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
8. Изменение паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования.
9. Уведомление КО (указать номер письма).
10. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
11. Изменение алгоритма расчета.
12. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
13. Изменение источника, по которому СО формирует данные.
14. Изменение типа и модификации / измерительных каналов прибора учета ТИ: №№ \_\_.
15. Установка дополнительного прибора учета ТИ №№\_\_\_, который будет использоваться одновременно с установленным ранее.
16. Иные изменения (указать).

**ГТП потребления**

**Виды изменений:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Изменение нумерации ТП: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
3. Изменение наименований \_\_ ТИ: №№ \_\_.
4. Изменение нумерации ТИ: вместо №№ \_\_ – №№ \_\_ соответственно.
5. Приведение наименований ТП и ТИ в соответствие требованиям Положения о реестре (ТП: №№ \_\_; ТИ: №№ \_\_).
6. Изменение наименования присоединений по \_\_ ТП: №№ \_\_.
7. Добавление \_\_ ТИ: №№ \_\_.
8. Исключение \_\_ ТИ: №№ \_\_.
9. Изменение состава ТИ по \_\_ ТП: №№ \_\_.
10. Изменение признака отнесения к «малым» ТП по \_\_ ТП: №№ \_\_.
11. Изменение признака включения в АИИС КУЭ по \_\_ ТИ: №№ \_\_.
12. Изменение типа и модификации / измерительных каналов прибора учета ТИ: №№ \_\_.
13. Установка дополнительного прибора учета ТИ №№\_\_\_, который будет использоваться одновременно с установленным ранее.
14. Изменение наименования смежного владельца оборудования по \_\_ ТП: №№ \_\_.
15. Изменение количества юридических лиц, в отношении которых осуществляется энергоснабжение (заключение договора энергоснабжения).
16. Актуализация документов по ГТП потребления / сечению (предоставление права участия по новой/измененной ГТП (указать наименование ГТП)). Макет 60001 предоставлен ранее с заявлением по форме 19.4 *вх. №\_\_\_\_от\_\_\_\_* (указывается в случае отсутствии необходимости внесения изменений в ПСИ, направленный ранее с заявлением по форме 19.4).
17. Уведомление КО (указать номер письма).
18. Переоформление действующего ПСИ в электронный вид.
19. Изменение алгоритма расчета.
20. Изменение метода восстановления информации в случае выхода из строя ОИП (РИП).
21. Изменение источника, по которому СО формирует данные.
22. Иные изменения (указать).

# Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 8, п. 1.5** | Начиная с 01.07.2023 замена приборов учета, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям раздела 3 Приложения № 11.1 к настоящему Положению, установленных в отношении «малых» точек поставки (интервальные приборы учета, обеспечивающие интегральный учет электроэнергии), на интегральные приборы учета (обеспечивающие только интегральный учет электроэнергии) не допускается. В случае выявления КО начиная с 01.07.2023 вышеуказанной замены при проведении процедуры кодирования, предусмотренной п. 2.6.2.5 настоящего Положения, такая процедура завершается с отрицательным результатом. | Начиная с 01.07.2023 замена приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии, установленных в отношении «малых» точек поставки, на интегральные приборы учета (обеспечивающие только интегральный учет электроэнергии) не допускается. В случае выявления КО начиная с 01.07.2023 вышеуказанной замены при проведении процедуры кодирования, предусмотренной п. 2.6.2.5 настоящего Положения, такая процедура завершается с отрицательным результатом. |

# Предложения по изменениям и дополнениям в ПОРЯДОК УСТАНОВЛЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ АИИС КУЭ ТЕХНИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ ОПТОВОГО РЫНКА И ПРИСВОЕНИЯ КЛАССА АИИС КУЭ (Приложение № 11.3 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.6** | Акт о соответствии АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета прекращает свое действие:  …   * с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в отношении которого принят к расчетам корректирующий акт учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующий акт учета перетоков по сечению с поставщиком электроэнергии (макеты 51075), при выполнении условий, предусмотренных *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … | Акт о соответствии АИИС КУЭ по сечению коммерческого учета прекращает свое действие:  …   * с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в отношении которого принят к расчетам корректирующий акт учета (оборота) по ГТП генерации или корректирующий акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макеты 51075), при выполнении условий, предусмотренных *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … |

# Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | В случае необходимости согласования значений учетных показателей по сечениям коммерческого учета ранее 6-го числа месяца, следующего за отчетным (но не ранее 1-го числа месяца, следующего за отчетным), смежные участники оптового рынка (ФСК) после определения часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей по сечениям коммерческого учета будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), не позднее 00:00 (по московскому времени) 6-го числа месяца, следующего за отчетным, на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС»:  а) подписывают с использованием ЭП согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019). Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) подписывается по сечению коммерческого учета, по которому требуется сформировать акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). После подписания каждым из смежных участников оптового рынка (ФСК) согласий на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) КО прекращает прием результатов измерений в формате макетов 80020 (80040) по группе (-ам) (области (-ям)) передаваемой информации «area», сформированной (-ым) в отношении вышеуказанного сечения коммерческого учета, а также по иным относящимся к тому же атрибуту АИИС группам (областям) передаваемой информации «area», в состав которых входит хотя бы один измерительный канал точки измерений, включенный в состав вышеуказанной (-ых) группы (групп) (области (-ей)) передаваемой информации «area» (сформированной (-ых) в отношении сечения коммерческого учета, по которому подписано согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019)). Одновременно с этим КО блокирует на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС» возможность корректировки смежными участниками оптового рынка (ФСК) часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). | В случае необходимости согласования значений учетных показателей по сечениям коммерческого учета ранее 6-го числа месяца, следующего за отчетным (но не ранее 1-го числа месяца, следующего за отчетным), смежные участники оптового рынка (ФСК) после определения часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей по сечениям коммерческого учета будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), не позднее 00:00 (по московскому времени) 6-го числа месяца, следующего за отчетным, на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС»:  а) подписывают с использованием ЭП согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019). Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) подписывается отдельно каждым из смежных участников оптового рынка (ФСК) по сечению коммерческого учета, по которому требуется сформировать акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). После подписания участником оптового рынка (ФСК) согласия на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) КО прекращает прием результатов измерений в формате макетов 80020 (80040) по группе (-ам) (области (-ям)) передаваемой информации «area» данного участника оптового рынка (ФСК), сформированной (-ым) в отношении вышеуказанного сечения коммерческого учета, а также по иным относящимся к тому же атрибуту АИИС группам (областям) передаваемой информации «area» данного участника оптового рынка (ФСК), в состав которых входит хотя бы один измерительный канал точки измерений, включенный в состав вышеуказанной (-ых) группы (групп) (области (-ей)) передаваемой информации «area» данного участника оптового рынка (ФСК) (сформированной (-ых) в отношении сечения коммерческого учета, по которому подписано согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019)). Одновременно с этим КО блокирует на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС» возможность корректировки участником оптового рынка (ФСК) часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). |
| **7.4** | В случае необходимости согласования значений учетных показателей по внутреннему сечению ранее 6-го числа месяца, следующего за отчетным (но не ранее 1-го числа месяца, следующего за отчетным), участник оптового рынка после определения часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей по внутреннему сечению будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), не позднее 00:00 (по московскому времени) 6-го числа месяца, следующего за отчетным, на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС»:  подписывает с использованием ЭП согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019). Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) подписывается по внутреннему сечению, по которому требуется сформировать акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). После подписания участником оптового рынка согласия на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) КО прекращает прием результатов измерений в формате макетов 80020 (80040) по группе (-ам) (области (-ям)) передаваемой информации «area», сформированной (-ым) в отношении вышеуказанного внутреннего сечения, а также по иным относящимся к тому же атрибуту АИИС группам (областям) передаваемой информации «area», в состав которых входит хотя бы один измерительный канал точки измерений, включенный в состав вышеуказанной (-ых) группы (групп) (области (-ей)) передаваемой информации «area» (сформированной (-ых) в отношении внутреннего сечения, по которому подписано согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019)). Одновременно с этим КО блокирует на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС» возможность корректировки участником оптового рынка часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей по внутреннему сечению будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). | В случае необходимости согласования значений учетных показателей по внутреннему сечению ранее 6-го числа месяца, следующего за отчетным (но не ранее 1-го числа месяца, следующего за отчетным), участник оптового рынка после определения часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей по внутреннему сечению будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020), не позднее 00:00 (по московскому времени) 6-го числа месяца, следующего за отчетным, на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС»:  подписывает с использованием ЭП согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019). Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) подписывается участником оптового рынка дважды: от лица обоих смежных субъектов – по внутреннему сечению, по которому требуется сформировать акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). После подписания участником оптового рынка согласия на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019) КО прекращает прием результатов измерений в формате макетов 80020 (80040) по группе (-ам) (области (-ям)) передаваемой информации «area», сформированной (-ым) в отношении вышеуказанного внутреннего сечения, а также по иным относящимся к тому же атрибуту АИИС группам (областям) передаваемой информации «area», в состав которых входит хотя бы один измерительный канал точки измерений, включенный в состав вышеуказанной (-ых) группы (групп) (области (-ей)) передаваемой информации «area» (сформированной (-ых) в отношении внутреннего сечения, по которому подписано согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ (макет 51019)). Одновременно с этим КО блокирует на официальном сайте КО в разделе «Данные АИИС» возможность корректировки участником оптового рынка часовых временных интервалов в пределах отчетного периода, по которым значения учетных показателей по внутреннему сечению будут включены в акт учета перетоков по сечению коммерческого учета (макет 51020). |
| **Приложение 5, п. 4.2.1.1.1.5** | <power-objects>  Элемент <**power-objects**> содержит список энергообъектов, на которых расположены точки поставки и точки измерения, заявленные в ГТП генерации / сечении.  Обязательный элемент. Допускается наличие только одного элемента.  Атрибутами элемента <power-objects> являются:   * base-on-file – наименование файла справочника центров питания, который был опубликован на сайте КО и использовался при подготовке макета. Текст до 250 символов. Является обязательным атрибутом; * base-on-file-hash – хэш файла справочника центров питания, который был опубликован на сайте КО и использовался при подготовке макета. Текст, состоящий из 64 символов. Является обязательным атрибутом. | <power-objects>  Элемент <**power-objects**> содержит список энергообъектов, на которых расположены точки поставки и точки измерений, заявленные в ГТП генерации / сечении.  Обязательный элемент. Допускается наличие только одного элемента.  Атрибутами элемента <power-objects> являются:   * base-file-name – наименование файла справочника центров питания, который был опубликован на сайте КО и использовался при подготовке макета. Текст до 250 символов. Является обязательным атрибутом; * base-file-hash – хэш файла справочника центров питания, который был опубликован на сайте КО и использовался при подготовке макета. Текст, состоящий из 64 символов. Является обязательным атрибутом. |

**Приложение № 5.1.3**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** внесение уточнений в Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка) и Регламент коммерческого учета электроэнергии и мощности (Приложение № 11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части описания формата 80000.

**Дата вступления в силу:** с 23 апреля 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 12 апреля 2024 года.

# Предложения по изменениям и дополнениям в ФОРМАТ И РЕГЛАМЕНТ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ, СОСТОЯНИЙ ОБЪЕКТОВ ИЗМЕРЕНИЙ В АО «АТС», АО «СО ЕЭС» И СМЕЖНЫМ СУБЪЕКТАМ (Приложение № 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 8, п. 2.3.3** | <power-center-power-object-links> Элемент <power-center-power-object-links> содержит информацию о связях энергообъектов с питающими центрами. Отсутствует для объектов регулирования.  Дочерними элементами являются: <power-center-power-object-link>. | <power-center-power-object-links> Элемент <power-center-power-object-links> содержит информацию о связях энергообъектов с питающими центрами. Для объектов регулирования элемент не заполняется.  Дочерними элементами являются: <power-center-power-object-link>. |

**Приложение № 5.1.4**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** внесение изменений в Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в части дополнения перечня «малых» точек поставки, включение которых в новые или изменяемые ГТП допускается после 01.01.2025 г. Предлагаемая редакция учитывает возможность использования в составе ГТП «малых» точек поставки, включенных в течение периода 01.07.2023–31.12.2024 в соответствии с п. 2.1 приложения 8 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 8, п. 2.2** | В период до 31.12.2028 включительно допускается включение в новые или изменяемые ГТП (сечение коммерческого учета ФСК, временное сечение) новых «малых» точек поставки при условии, если вышеуказанные «малые» точки поставки по состоянию на 30.06.2023 входили в состав любых ГТП (сечений коммерческого учета ФСК), закрепленных на оптовом рынке, а также в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК) после 30.06.2023, и совокупная присоединенная мощность «малых» точек поставки (с учетом указанных новых «малых» точек поставки) не превышает 2,5 % от общей присоединенной мощности в соответствующих ГТП. В таком случае при формировании ПСИ субъект оптового рынка обязан использовать ранее присвоенные КО коды в отношении вышеуказанных «малых» точек поставки и соответствующих им точек измерений. Получение в КО ранее присвоенных кодов осуществляется в порядке, предусмотренном п. 2.6.12 настоящего Положения. | В период до 31.12.2028 включительно допускается включение в новые или изменяемые ГТП (сечение коммерческого учета ФСК, временное сечение) «малых» точек поставки при выполнении следующих условий:  а) вышеуказанные «малые» точки поставки по состоянию на 30.06.2023 входили в состав любых ГТП (сечений коммерческого учета ФСК), закрепленных на оптовом рынке, или  вышеуказанные «малые» точки поставки по состоянию на 30.06.2023 входили в состав любых ГТП (сечений коммерческого учета ФСК), в отношении которых не позднее 30.06.2023 было принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке (вступлении в действие ПСИ по сечению коммерческого учета ФСК) после 30.06.2023, или  вышеуказанные «малые» точки поставки были включены в состав любых ГТП (сечений коммерческого учета ФСК) в период до 31.12.2024 включительно в соответствии с порядком, установленным п. 2.1 настоящего приложения;  б) совокупная присоединенная мощность «малых» точек поставки (с учетом указанных новых «малых» точек поставки) не превышает 2,5 % от общей присоединенной мощности в соответствующих ГТП. В таком случае при формировании ПСИ субъект оптового рынка обязан использовать ранее присвоенные КО коды в отношении вышеуказанных «малых» точек поставки и соответствующих им точек измерений. Получение в КО ранее присвоенных кодов осуществляется в порядке, предусмотренном п. 2.6.12 настоящего Положения. |
| **Приложение 8, п. 2.3** | Начиная с 01.01.2025 процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) и (или) предоставления права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием новых или измененяемых ГТП, вступления в действие ПСИ по новому сечению коммерческого учета ФСК, временному сечению или ПСИ, представленного в целях внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК), завершаются с отрицательным результатом в случае включения в вышеуказанные ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) новых «малых» точек поставки (за исключением случаев, предусмотренных п. 2.2 настоящего приложения)).  Начиная с 01.01.2029 процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) и (или) предоставления права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием новых или измененных ГТП, вступления в действие ПСИ по новому сечению коммерческого учета ФСК, временному сечению или ПСИ, представленного в целях внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК), завершаются с отрицательным результатом в случае включения в вышеуказанные ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) любых «малых» точек поставки. | Начиная с 01.01.2025 процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) и (или) предоставления права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием новых или измененяемых ГТП, вступления в действие ПСИ по новому сечению коммерческого учета ФСК, временному сечению или ПСИ, представленного в целях внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК), завершаются с отрицательным результатом в случае включения в вышеуказанные ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) новых «малых» точек поставки (за исключением случаев, предусмотренных п. 2.2 настоящего приложения, а также за исключением новых «малых» точек поставки, включенных соответствующим субъектом оптового рынка в ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) в период до 31.12.2024 включительно в соответствии с порядком, установленным п. 2.1 настоящего приложения).  Начиная с 01.01.2029 процедуры согласования ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) и (или) предоставления права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием новых или измененных ГТП, вступления в действие ПСИ по новому сечению коммерческого учета ФСК, временному сечению или ПСИ, представленного в целях внесения изменений в регистрационную информацию по ГТП (сечению коммерческого учета ФСК), завершаются с отрицательным результатом в случае включения в вышеуказанные ГТП (сечения коммерческого учета ФСК) любых «малых» точек поставки. |