**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.6**

**Дата вступления в силу:** 23 апреля 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 9,**  **п. 5** | Для первого краткосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимого в 2024 году, СО не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала срока подачи (приема) заявок в соответствии с *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в подп. «д»–«з» пункта 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для следующих отборов Реестр АОУ направляется в КО в срок, установленный *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  СО не позднее дня публикации реестра итогов отбора на сайте СО направляет КО реестр субъектов оптового рынка с указанием зарегистрированных АОУ, отобранных по результатам итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, по форме, определенной Соглашением. | СО в срок, установленный п. 2.3.2 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), направляет КО Реестр АОУ, зарегистрированных за субъектами оптового рынка, в отношении которых выполняются условия, указанные в подп. «д»–«з» пункта 2.3.1 *Регламента участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  СО не позднее дня публикации реестра итогов отбора на сайте СО направляет КО реестр субъектов оптового рынка с указанием зарегистрированных АОУ, отобранных по результатам итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, по форме, определенной Соглашением.  Зарегистрированный КО объект регулирования считается закрепленным за субъектом оптового рынка с даты возникновения у него права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении АОУ, включающего указанный объект регулирования, до даты окончания периода, на который такой АОУ был отобран по результатам итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления.  Каждый объект регулирования может быть закреплен только за одним субъектом оптового рынка. |
| **Приложение 10, п. 3.4** | Одно и то же электрооборудование не может быть одновременно зарегистрировано более чем в одном объекте регулирования. | **Удалить пункт с последующим изменением нумерации** |

**Действующая редакция**

**Форма 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | *Указывается присвоенное заявителем наименование объекта регулирования* | | | |
| Ценовая зона | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Субъект РФ | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | | | |
| Полное наименование потребителя | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| ИНН потребителя | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод №1)* | | | |
| Вид объекта регулирования | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | | | |
| Метод определения объема услуг | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | | | |
| Тип подстройки | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | | | |
| Объект регулирования участвовал в оказании услуг | | | *Да / Нет* | | | |
| Последний период оказания услуг | | | *Может быть указан период оказания услуг последнего отбора, в котором объект регулирования был отобран для оказания услуг* | | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | | *Может быть указан код объекта регулирования, который был присвоен объекту регулирования на период последнего оказания услуг* | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 1** | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … | | | |  | |
| N | … | | | |  | |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 2** | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | … | |  | |  | |
| N | … | |  | |  | |
| **7. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | … |  | |  | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации объекта регулирования |
| 2 | … |  | |  | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| 3 | … |  | |  | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3** | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | |
| 1 | … | | | | | |
| N | … | | | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **4** | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **5** | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
2. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
3. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
4. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению 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*) указывается прочерк.
5. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | *Указывается присвоенное заявителем наименование объекта регулирования* | | | |
| Ценовая зона | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Субъект РФ | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | | | |
| Полное наименование потребителя | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| ИНН потребителя | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ, наименование и код ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ, наименование* *и код* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод №1, PESBYT10)* | | | |
| Вид объекта регулирования | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | | | |
| Метод определения объема услуг | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | | | |
| Тип подстройки | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | | | |
| Объект регулирования участвовал в оказании услуг | | | *Да / Нет* | | | |
| Последний период оказания услуг | | | *Может быть указан период оказания услуг последнего отбора, в котором объект регулирования был отобран для оказания услуг* | | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | | *Может быть указан код объекта регулирования, который был присвоен объекту регулирования на период последнего оказания услуг* | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 1** | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … | | | |  | |
| N | … | | | |  | |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 2** | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | … | |  | |  | |
| N | … | |  | |  | |
| **7. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | … |  | |  | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации объекта регулирования |
| 2 | … |  | |  | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| 3 | … |  | |  | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 3** | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | |
| 1 | … | | | | | |
| N | … | | | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **4** | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **5** | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
2. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
3. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
4. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению 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*) указывается прочерк.
5. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Действующая редакция**

**Форма 1 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | | |
| Ценовая зона | | | Первая ценовая зона | | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | | |
| Полное наименование потребителя | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | АО «Металл завод» | | | |
| ИНН потребителя | | | 1234567891 | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | 1234567890123 | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | 5 | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | | |
| Вид объекта регулирования | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | 20,700 | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | 15,5000 | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | 3 | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | смещение графика потребления во времени | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | повышение потребления не требуется | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | 15,3000 | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | 3 | | | |
| Метод определения объема услуг | | | заявленный график нагрузки по объекту регулирования | | | |
| Тип подстройки | | | подстройка не осуществляется | | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | | | |
| Объект регулирования участвовал в оказании услуг | | | Да | | | |
| Последний период оказания услуг | | | 01.10.2023–31.12.2023 | | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | | OR999999 | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1. | ГПЭС Заводская | | | | 17,5 | |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | СНЭЭ №1 | | 3 | | 3 | |
| **7. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации объекта регулирования |
| 2 | Сидоров Павел Иванович | [sidorov@newagr.ru](mailto:sidorov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-02 | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | |
| 3 | Петров Петр Иванович | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | | +7 900-111-00-01 | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | |
| 1 | Zoom | | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | |
| 1 | - | | | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления | | | 01.04.2024–30.06.2024 | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 1 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации и аттестации нового объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение зарегистрировать объект регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | | |
| Ценовая зона | | | Первая ценовая зона | | | |
| Субъект РФ | | | Московская область | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | | |
| Полное наименование потребителя | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | АО «Металл завод» | | | |
| ИНН потребителя | | | 1234567891 | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | 1234567890123 | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | 5 | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ, наименование и код ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1, *PESBYT10*) | | | |
| Вид объекта регулирования | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | 20,700 | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | 15,5000 | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | 3 | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | смещение графика потребления во времени | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | повышение потребления не требуется | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | 15,3000 | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | 3 | | | |
| Метод определения объема услуг | | | заявленный график нагрузки по объекту регулирования | | | |
| Тип подстройки | | | подстройка не осуществляется | | | |
| **4. Информация об участии объекта регулирования в оказании услуг по управлению спросом на электрическую энергию в период до 31.12.2023** | | | | | | |
| Объект регулирования участвовал в оказании услуг | | | Да | | | |
| Последний период оказания услуг | | | 01.10.2023–31.12.2023 | | | |
| Код объекта регулирования в течение последнего периода оказания услуг | | | OR999999 | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1. | ГПЭС Заводская | | | | 17,5 | |
| **6. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | СНЭЭ №1 | | 3 | | 3 | |
| **7. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации объекта регулирования |
| 2 | Сидоров Павел Иванович | [sidorov@newagr.ru](mailto:sidorov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-02 | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| Иванов Иван Иванович | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | |
| 3 | Петров Петр Иванович | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | | +7 900-111-00-01 | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **8. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | |
| 1 | Zoom | | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | | |
| **9. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | |
| 1 | - | | | | | |
| **10. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления | | | 01.04.2024–30.06.2024 | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Действующая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией, если изменение наименования не заявлено. Либо указывается наименование объекта регулирования в соответствии с предоставленными документами, если изменение наименования заявлено.* | | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией.*  *Заполняется только в случае изменения наименования объекта регулирования.* | | | |
| Ценовая зона | | | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Субъект РФ | | | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | | | |
| Полное наименование потребителя | | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется.* | | | |
| ИНН потребителя | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | | | |
| Вид изменения 1 | | |  | | | | | |
| Основание изменения 2 | | |  | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ и наименование* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1)* | | | |
| Вид объекта регулирования | | | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования 3** | | | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования 3** | | | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | | | |
| Метод определения объема услуг | | | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | | | |
| Тип подстройки | | | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 5** | | | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … | | | | | |  | |
| N | … | | | | | |  | |
| Вид изменения 1 | |  | | | | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 5** | | | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | … | | | |  | |  | |
| N | … | | | |  | |  | |
| Вид изменения 1 | |  | | | | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | … | | |  | |  | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации изменений объекта регулирования |
| 2 | … | | |  | |  | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения **6** |
| 3 | … | | |  | |  | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 6,7** | | | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | | | |
| 1 | … | | | | | | | |
| N | … | | | | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **8** | | | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
| **9. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **9** | | | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых/исключаемых точек присоединения.

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

В случае отсутствия изменений, в поле «Вид изменения» указывается «изменения отсутствуют».

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. В разделе «Технические (технологические) характеристики объекта регулирования» и «Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования» указывается информация с учетом изменения только в отношении характеристик (параметров), по которым произошли изменения. В характеристиках (параметрах), по которым отсутствуют изменения указывается «изменения отсутствуют».
3. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
4. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
5. Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения и его наименование указываются только в случае направления в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001). В случае отсутствия в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001) указывается прочерк.
6. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
7. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению 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*) указывается прочерк.
8. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Примеры видов изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

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

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

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

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Иные изменения (указать).

**Примеры оснований изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

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

По п. 3 –

* Исключение из объекта регулирования электрооборудования в связи с изменением имущественных отношений (продажа части электрооборудования).
* Иные основания (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

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

По п. 2 –

* Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения).
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Сокращенное наименование юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| ИНН юридического лица | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ* |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | *Указывается при наличии* |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией, если изменение наименования не заявлено. Либо указывается наименование объекта регулирования в соответствии с предоставленными документами, если изменение наименования заявлено.* | | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | | *Указывается наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией.*  *Заполняется только в случае изменения наименования объекта регулирования.* | | | |
| Ценовая зона | | | | | *Указывается ценовая зона, в которой расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Субъект РФ | | | | | *Указывается субъект Российской Федерации, в котором расположено электрооборудование, входящее в состав объекта регулирования* | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | | *Указывается адрес местонахождения объекта регулирования (наименование субъекта Российской Федерации, наименование муниципального района, муниципального округа, городского округа или внутригородской территории (для городов федерального значения) в составе субъекта Российской Федерации, федеральной территории, наименование городского или сельского поселения в составе муниципального района (для муниципального района) или внутригородского района городского округа, наименование населенного пункта, наименование элемента планировочной структуры, наименование элемента улично-дорожной сети, тип и номер здания (строения), сооружения)* | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | | *Указывается уникальный номер реестровой записи государственного адресного реестра (ГАР), соответствующий местонахождению объекта регулирования* | | | |
| Полное наименование потребителя | | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для физического лица или индивидуального предпринимателя указывается фамилия, имя, отчество (при наличии)* | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | | *Для юридического лица заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ. Для индивидуального предпринимателя указывается в формате: ИП Фамилия И. О. (пример: ИП Иванов И. И.). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется.* | | | |
| ИНН потребителя | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом – указывается ИНН физического лица* | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП). Если потребитель является физическим лицом, то данное поле не заполняется* | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | | *Заполняется в соответствии с информацией, указанной в ЕГРЮЛ (ЕГРИП).*  *Если потребитель является физическим лицом, то в данном поле указывается «Собственные бытовые нужды»* | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | | *Указывается количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям в соответствии с однолинейной схемой* | | | |
| Вид изменения 1 | | |  | | | | | |
| Основание изменения 2 | | |  | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ, наименование и код ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | | *Указывается наименование субъекта ОРЭМ, наименование* *и код* *ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования. Например, ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1, PESBYT10)* | | | |
| Вид объекта регулирования | | | | | *Указывается один из следующих видов в зависимости от рынка электрической энергии, на котором потребителем осуществляется покупка электрической энергии (мощности):*  *– объект регулирования потребителя розничного рынка;*  *– объект регулирования потребителя оптового рынка* | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования 3** | | | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | | *Указывается суммарное значение максимальной мощности энергопринимающих устройств, входящих в состав объекта регулирования, в соответствии с документами о технологическом присоединении, в МВт с точностью до 3 знаков после запятой* | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | | *Указывается объем снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в МВт с точностью до 4 знаков после запятой. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | | *Указывается непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии объекта регулирования в соответствии с договором оказания услуг между заявителем и потребителем, в целых часах от 1 до 4. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | | *Указывается одна из технологий снижения потребления объекта регулирования:*  *– смещение графика потребления во времени,*  *– останов или снижение интенсивности производственного процесса,*  *– управление термостатическими нагрузками, такими как системы вентиляции и кондиционирования, нагрева воды, отопления и т.п.,*  *– использование генерирующего оборудования,*  *– использование накопителей,*  *– иная (указать)* | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | | *Указывается один из типов компенсации снижения потребления:*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом до события,*  *– повышение потребления происходит в сутки события управления спросом после события,*  *– повышение потребления происходит на следующие сутки после события управления спросом или позднее,*  *– повышение потребления не требуется,*  *– иной (указать)* | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования 3** | | | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | | *Заявленный для аттестации объем снижения потребления электроэнергии в МВт с точностью до 4 знаков после запятой* | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | | *Заявленная для аттестации непрерывная длительность снижения потребления электроэнергии в целых часах от 1 до 4* | | | |
| Метод определения объема услуг | | | | | *Указывается один из методов определения объема услуг:*  *– график базовой нагрузки по объекту регулирования,*  *– максимальная базовая нагрузка по объекту регулирования,*  *– заявленный график нагрузки по объекту регулирования,*  *– график базовой нагрузки по агрегированному объекту управления,*  *– заявленный график нагрузки по агрегированному объекту управления* | | | |
| Тип подстройки | | | | | *Указывается один из типов подстройки:*  *– подстройка не осуществляется,*  *– подстройка осуществляется для всех рабочих дней,*  *– подстройка осуществляется для рабочих дней, которым вчера предшествовал рабочий день* | | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) 5** | | | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1 | … | | | | | |  | |
| N | … | | | | | |  | |
| Вид изменения 1 | |  | | | | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии 5** | | | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | … | | | |  | |  | |
| N | … | | | |  | |  | |
| Вид изменения 1 | |  | | | | | | |
| Основание изменения 2 | |  | | | | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | … | | |  | |  | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации изменений объекта регулирования |
| 2 | … | | |  | |  | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения **6** |
| 3 | … | | |  | |  | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО 6,7** | | | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | | | |
| 1 | … | | | | | | | |
| N | … | | | | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** **8** | | | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | | | |
| 1 | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
| N | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок действия до \_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |
| **9. Информация о договоре оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору оказания услуг по изменению режима потребления **9** | | | | | *Указывается (-ются) период (периоды) оказания услуг в соответствии с заключенным договором оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии. Не заполняется субъектом оптового рынка в случае регистрации изменений объекта регулирования в отношении энергопринимающего оборудования, входящего в состав закрепленной за ним ГТП потребления крупного потребителя.* | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования (*указывается при условии, если все точки измерений по объекту регулирования включены в оформленный ранее протокол предыдущих испытаний системы учета, и намерении заявителя не проводить повторные испытания*).

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

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

**Примечания.**

1. В поле «Вид изменения» указывается изменяемый параметр и (или) указывается количество и перечисляются номера добавляемых/исключаемых точек присоединения.

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

В случае отсутствия изменений, в поле «Вид изменения» указывается «изменения отсутствуют».

1. В поле «Основание изменения» указывается основание изменения по каждому изменяемому параметру, указанному в разделе «Вид изменения».
2. В разделе «Технические (технологические) характеристики объекта регулирования» и «Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования» указывается информация с учетом изменения только в отношении характеристик (параметров), по которым произошли изменения. В характеристиках (параметрах), по которым отсутствуют изменения указывается «изменения отсутствуют».
3. Значения максимальной мощности, установленной мощности и энергоемкости указываются с точностью не более трех знаков после запятой.
4. При отсутствии в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции) или систем накопления указывается «отсутствуют».
5. Контактные данные представителя заявителя, ответственного за предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения и его наименование указываются только в случае направления в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001). В случае отсутствия в комплекте документов ответной квитанции (макет 60001) указывается прочерк.
6. В случае отсутствия возможности использования программного обеспечения из перечня ПО, указанного на официальном интернет-сайте Коммерческого оператора [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в разделе «Коммерческий учет», указывается мотивированное объяснение.
7. В случае невыполнения п. 3.8.4 приложения 9 к *Положению 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*) указывается прочерк.
8. В случае если договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии заключен на неопределенный срок, то допускается указать только дату начала оказания услуг.

**Примеры видов изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

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

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

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

**Иные изменения:**

1. Изменение наименований \_\_ ТП: №№ \_\_.
2. Иные изменения (указать).

**Примеры оснований изменений:**

**Изменение точек присоединения с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

* Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.
* Новое технологическое присоединение.
* Иные основания (указать).

По п. 2 –

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

По п. 3 –

* Исключение из объекта регулирования электрооборудования в связи с изменением имущественных отношений (продажа части электрооборудования).
* Иные основания (указать).

**Изменение точек присоединения без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:**

По п. 1 –

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

По п. 2 –

* Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения).
* Иные основания (указать).

По п. 3 –

* Изменение схемы питания оборудования.
* Реконструкция подстанции / электрической сети.

**Действующая редакция**

**Форма 2 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | Объект регулирования Завод | | | |
| Ценовая зона | | | | Первая ценовая зона | | | |
| Субъект РФ | | | | Московская область | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | | |
| Полное наименование потребителя | | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | АО «Металл завод» | | | |
| ИНН потребителя | | | | 1234567891 | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | 1234567890123 | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | 55 | | | |
| Вид изменения | | Изменение ТП с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Добавление 4 ТП №№ 51 – 54.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Исключение 3 ТП №№ 40 – 42. | | | | | |
| Основание изменения | | Изменение ТП с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения). | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ и наименование ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1) | | | |
| Вид объекта регулирования | | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | 15,7000 | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | смещение графика потребления во времени | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | изменения отсутствуют | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | 15,2000 | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Метод определения объема услуг | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Тип подстройки | | | | подстройка не осуществляется | | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1. | ТЭЦ «МЦЗ» | | | | | 20,0 | |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | | 18,0 | |
| Вид изменения | | 1. Добавление блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭС «ЛМЗ». | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Перемаркировка генерирующего оборудования. | | | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | СНЭЭ № 1 | | | 3 | | 3 | |
| Вид изменения | | Отсутствуют | | | | | |
| Основание изменения | |  | | | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | Иванов Иван Иванович | | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации изменений объекта регулирования |
| 2 | Сидоров Павел Иванович | | [sidorov@newagr.ru](mailto:sidorov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-02 | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| Краснов Андрей Александрович | | krasnov@newagr.ru | | +7 901-111-11-11 | |
| 3 | Петров Петр Иванович | | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | | +7 900-111-00-01 | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | | |
| 1 | Zoom | | | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | | |
| 1 | - | | | | | | |
| **9. Информация о договоре об оказании услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору на изменение режима потребления | | | | 01.04.2024–30.06.2024 | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 2 (пример заполнения заявления)**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации изменений объекта регулирования и аттестации объекта регулирования**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование юридического лица | Акционерное Общество «Агрегатор» |
| Сокращенное наименование юридического лица | АО «Агрегатор» |
| ИНН юридического лица | 1234567890 |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 4.1.0001 |

**выражает намерение внести изменение в регистрационную информацию объекта регулирования и провести аттестацию объекта регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие характеристики объекта регулирования** | | | | | | | |
| Наименование объекта регулирования | | | | Объект регулирования АО «Металл завод» | | | |
| Наименование объекта регулирования в соответствии с действующей регистрационной информацией  (заполняется в случае изменения наименования объекта регулирования) | | | | Объект регулирования Завод | | | |
| Ценовая зона | | | | Первая ценовая зона | | | |
| Субъект РФ | | | | Московская область | | | |
| Адрес местонахождения объекта регулирования | | | | Московская область, г. Щелково, Октябрьская улица, дом 201, строение 10 | | | |
| Уникальный номер ГАР (FIAS ID) | | | | c78ea2f2-d00b-4217-ba2c-777ca60456ca | | | |
| Полное наименование потребителя | | | | Акционерное общество «Металлургический завод» | | | |
| Сокращенное наименование потребителя | | | | АО «Металл завод» | | | |
| ИНН потребителя | | | | 1234567891 | | | |
| ОГРН/ОГРНИП потребителя | | | | 1234567890123 | | | |
| Код и наименование вида деятельности потребителя с использованием электрооборудования, входящего в объект регулирования | | | | 24.1 Производство чугуна, стали и ферросплавов | | | |
| Количество точек присоединения объекта регулирования к внешним электрическим сетям | | | | 55 | | | |
| Вид изменения | | Изменение ТП с изменением состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Добавление 4 ТП №№ 51 – 54.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   1. Исключение 3 ТП №№ 40 – 42. | | | | | |
| Основание изменения | | Изменение ТП с изменением состава энергопринимающего оборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Включение в объект регулирования электрооборудования, вновь введенного в эксплуатацию.   Изменение ТП без изменения состава электрооборудования, входящего в объект регулирования:   * По п. 1 – Вывод присоединений из эксплуатации (отсутствие технологического присоединения). | | | | | |
| Наименование субъекта ОРЭМ, наименование и код ГТП, в состав которой включено электрооборудование объекта регулирования | | | | ООО «Энергосбыт» (Металлургический завод № 1*, PESBYT10*) | | | |
| Вид объекта регулирования | | | | объект регулирования потребителя розничного рынка | | | |
| **2. Технические (технологические) характеристики объекта регулирования** | | | | | | | |
| Максимальная мощность, МВт | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Объем снижения потребления по договору с потребителем, МВт | | | | 15,7000 | | | |
| Длительность снижения потребления по договору с потребителем, ч | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Технология снижения потребления объекта регулирования | | | | смещение графика потребления во времени | | | |
| Тип компенсации снижения потребления | | | | изменения отсутствуют | | | |
| **3. Заявленные параметры снижения потребления электроэнергии объектом регулирования** | | | | | | | |
| Объем снижения потребления электроэнергии, МВт | | | | 15,2000 | | | |
| Длительность снижения потребления электроэнергии, ч | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Метод определения объема услуг | | | | изменения отсутствуют | | | |
| Тип подстройки | | | | подстройка не осуществляется | | | |
| **4. Наличие в составе объекта регулирования объектов по производству электрической энергии (электростанции/блок-станции)** | | | | | | | |
| № | Наименование электростанции/блок-станции | | | | | Установленная мощность, МВт | |
| 1. | ТЭЦ «МЦЗ» | | | | | 20,0 | |
| 2. | ТЭС «ЛМЗ» | | | | | 18,0 | |
| Вид изменения | | 1. Добавление блок-станции ТЭЦ «МЦЗ». 2. Изменение установленной мощности ТГ-1 ТЭС «ЛМЗ». | | | | | |
| Основание изменения | | По п. 1 – Ввод оборудования в эксплуатацию.  По п. 2 – Перемаркировка генерирующего оборудования. | | | | | |
| **5. Наличие в составе объекта регулирования систем накопления электрической энергии** | | | | | | | |
| № | Наименование системы накопления электрической энергии | | | Установленная мощность, МВт | | Энергоемкость, МВт∙ч | |
| 1 | СНЭЭ № 1 | | | 3 | | 3 | |
| Вид изменения | | Отсутствуют | | | | | |
| Основание изменения | |  | | | | | |
| **6. Контактные данные уполномоченных представителей заявителя** | | | | | | | |
| № | Фамилия Имя Отчество | | Адрес электронной почты | | Контактный телефон | | Направление деятельности |
| 1 | Иванов Иван Иванович | | [ivanov@newagr.ru](mailto:ivanov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-00 | | Подготовка и направление в КО документов для регистрации изменений объекта регулирования |
| 2 | Сидоров Павел Иванович | | [sidorov@newagr.ru](mailto:sidorov@newagr.ru) | | +7 900-000-00-02 | | Предоставление доступа КО к системе учета в удаленном режиме с использованием соответствующего специализированного программного обеспечения |
| Краснов Андрей Александрович | | krasnov@newagr.ru | | +7 901-111-11-11 | |
| 3 | Петров Петр Иванович | | [petrov@newagr.ru](mailto:petrov@newagr.ru) | | +7 900-111-00-01 | | Регистрация на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС» |
| **7. Наименование специализированного программного обеспечения из перечня ПО** | | | | | | | |
| № | Наименование ПО | | | | | | |
| 1 | Zoom | | | | | | |
| 2 | Яндекс. Телемост | | | | | | |
| **8. Информация об Акте (-ах) о соответствии АИИС КУЭ, оформленном (-ых) в отношении покупателя электрической энергии (мощности) – крупного потребителя** | | | | | | | |
| № | Реквизиты Акта (-ов) о соответствии АИИС КУЭ | | | | | | |
| 1 | - | | | | | | |
| **9. Информация о договоре об оказании услуг по изменению режима потребления электрической энергии** | | | | | | | |
| Период (периоды) оказания услуг по договору на изменение режима потребления | | | | 01.04.2024–30.06.2024 | | | |

Подтверждаю, что в объект регулирования не включаются объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Подтверждаю, что испытания по заявляемому объекту регулирования проведены менее 4 (четырех) лет назад, и выражаю намерение не проводить повторные испытания заявленного объекта регулирования.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | Иванов И. И. |
| *(должность)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Действующая редакция**

**Форма 5**

**Расчет применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования**

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

*(указывается наименование агрегатора (наименование объекта регулирования))*

+(-)P(МВт)+(-)jQ(Мвар)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дни | Часы | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00 | | 1:00 | | 2:00 | | … | | 21:00 | | 22:00 | | 23:00 | |
| P | Q | P | Q | P | Q | P | Q | P | Q | P | Q | P | Q |
| (МВт) | (Мвар) | (МВт) | (Мвар) | (МВт) | (Мвар) | (МВт) | (Мвар) | (МВт) | (Мвар) | (МВт) | (Мвар) | (МВт) | (Мвар) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 45 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Форма 5**

**Расчет применимости методов контроля за исполнением обязательств (объема снижения потребления) к объекту регулирования**

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

*(указывается наименование агрегатора (наименование объекта регулирования))*

+(-)P(МВт)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Дата  (ДД.ММ.ГГГГ) | Часы | | | | | | |
| 0:00 | 1:00 | 2:00 | … | 21:00 | 22:00 | 23:00 |
| P | P | P | P | P | P | P |
| (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) | (МВт) |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 44 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 45 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Примечания.**

1. В столбце «Дата» указываются даты в формате «ДД.ММ.ГГГГ», представляющие собой непрерывный период длительностью 45 суток.
2. Значения в МВт указываются в целом по объекту регулирования (суммарно по всем точкам присоединения объекта регулирования).
3. При отсутствии данных указывается прочерк («–»).
4. Указание направления активной мощности обязательно. При этом знак минус «–» перед значениями активной мощности соответствует направлению перетока на отдачу, а плюс «+» – на прием.