|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **1. Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов, о наличии технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам), о технологических присоединениях за 2019 год** |  |  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Наименование отчета | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | |
| о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков. | ремонтов нет | ремонтов нет |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| о наличии технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам). | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору. | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| количество аннулированных заявок на технологическое присоединение. | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| количество выполненных присоединений и присоединенной мощности. | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| количество заявок о перераспределении максимальной мощности | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |

**2**. **Информация об объемах электрической энергии приобретенной в целях компенсации потерь у производителей электрической энергии функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.**

Территориальная сетевая организация ООО «РП-10» не имеет действующих договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка.

Приложение N 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

**3.** **ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о присоединенных объемах максимальной мощности**

**за 2016 – 2018 г. (3 предыдущих года по каждому мероприятию)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Приложение N 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

**4.** **ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**

**мощности построенных объектов за 2016 – 2018 г. (3 предыдущих года**

**по каждому мероприятию)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 1 - 20 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 1 - 20 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

ООО «РП-10» строительство кабельных и воздушных линий электропередачи на 2018 год не запланировано.

Приложение N 8

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

**5.** **ИНФОРМАЦИЯ**

**об осуществлении технологического присоединения**

**по договорам, заключенным за 2019 год (текущий год)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#Par2639) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#Par2640) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

--------------------------------

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение N 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

**6.** **ИНФОРМАЦИЯ**

**о поданных заявках на технологическое присоединение**

**за 2019 год (за текущий год)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#Par2798) |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#Par2799) |  |  |  |  |  |  |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт – всего | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 5. | От 8900 кВт - всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Объекты генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

--------------------------------

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.