**Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии**

1. **Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2019 год** |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии | 0 |
| 2 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения | 1 |
| 3 | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями | 0,8975 |
| 4 | Плановое значение показателя Пп, Пплп | 0,0113 |
| 5 | Плановое значение показателя Птпр, Пплтпр | 1 |
| 6 | Плановое значение показателя Птсо, Пплтсо | 0,8975 |
| 7 | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг | 1 |
| 8 | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг | 1 |

1. **Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начался после 2019 года.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **2019 год** |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: | 63 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |
| 1.2 | СН1 (35 кВ) |  |
| 1.3 | СН2 (6-20 кВ) | 32 |
| 1.4 | НН (ниже 1 кВ) | 31 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час. | 0 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, шт. | 0 |
| 4 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ | 0 |
| 5 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ, шт. | 0 |

1. **Данные о количестве технологических присоединений к электрическим сетям**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Диапазоны присоединяемой мощности энергопринимающих устройств заявителей** | **Количество заявок, (шт)** | **Максимальная мощность, кВт** |
| до 15 кВт | 1 | 15 |
| до 150 кВт | 1 | 100 |
| до 670 кВт | 1 | 360 |
| 670 кВт и более | 0 | 0 |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

1. **Техническая характеристика электрических сетей, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на 01.01.2020 г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед.изм.** | **Всего** |
| **Протяженность, км:** | **км** | **315** |
| КЛЭП-3-10 кВ | км | 139 |
| КЛЭП-до 1 кВ | км | 176 |
|  |  |  |
| **Количество ТП (КТП):** | **шт** | **92** |
| Однотрансформаторная ТП, КТП  (1-20 кВ) | шт | 48 |
| Двухтрансформаторная подстанция ТП, КТП (1-20 кВ) | шт | 43 |
| Подстанция (110-150 кВ) | шт | 1 |

1. **Мероприятия по технологическому присоединению в 2019 году**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование потребителя** | **Выполненные мероприятия** |
| ФЛ Цымбал К.А. | 1. Заключение договора и выдача ТУ; 2. Проверка выполнения ТУ и выдача справки о выполнении ТУ; 3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям «ПО «Полет»; 4. Фактическая подача электрической энергии на энергопринимающие устройства потребителя; 5. Внесение изменений в акт об осуществлении технологического присоединения. |
| ООО «Строительный Холдинг Тезис» | 1. Заключение договора и выдача ТУ; 2. Проверка выполнения ТУ и выдача справки о выполнении ТУ; 3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям «ПО «Полет»; 4. Фактическая подача электрической энергии на энергопринимающие устройства потребителя; 5. Внесение изменений в акт об осуществлении технологического присоединения. |
| ФЛ Гусаров С.И. | 1. Заключение договора и выдача ТУ; 2. Проверка выполнения ТУ и выдача справки о выполнении ТУ; 3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям «ПО «Полет»; 4. Фактическая подача электрической энергии на энергопринимающие устройства потребителя; 5. Внесение изменений в акт об осуществлении технологического присоединения. |

1. **Реестр технологического присоединения к сетям «ПО «Полет» - филиала АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» за 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование заявителя** | **Макс. мощность,**  **кВт** | **Договор** | **Факт. присоеди-**  **нение** | **Класс**  **напряжения эл. сетей, кВ** | **Точка**  **присоединения и**  **макс. мощность** | **Категория электроснаб-**  **жения** | **Количество точек присоединения** |
| 1. | ФЛ Гусаров С.И. | 100 | 09-08.19 от 25.12.2019 г. | 2020 г. | 0,38 | РП-Кирпичного завода, ячейка 7,  РУ-0,4 кВ | 3 | 1 |
| 2. | ФЛ Цымбал К.А. | 15 | 08-08.19 от 15.08.2019 г. | 2019 г. | 0,4 | ТП-23, ЩСН,  РУ-0,4 кВ | 3 | 1 |
| 3. | ООО «Строительный Холдинг Тезис» | 360 | 06-08.19 от 28.06.2019 г. | 2019 г. | 0,4 | ТП-37, фидер 1,  РУ-0,4 кВ-150 кВт;  ТП-40, фидер 5,  РУ-0,4 кВ-100 кВт;  ТП-48, фидер 1,  РУ-0,4 кВ-100 кВт;  ПП-6 гр.6-10 кВт. | 3 | 4 |