Приложение N 1

к методическим указаниям

по расчету уровня надежности

и качества поставляемых товаров

и оказываемых услуг для организации

по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической

сетью и территориальных

сетевых организаций

ФОРМЫ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ

НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2023 год

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обосновывающие данные для расчета  | Продолжительность прекращения, час. | Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевойорганизации, шт. |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 |  | яч.25 Воинская часть АО «Оборонэнерго» |
| 2 |  | яч.16 Воинская часть АО «Оборонэнерго» |
| 3 |  | яч.15 Воинская часть АО «Оборонэнерго» |
| 4 | 0,35 | яч.18 ТП-зона ф.2 ФКУ ИК-47 ГУФСИН |
| 5 |  | яч.27 ТП-зона ф.1 ФКУ ИК-47 ГУФСИН |
| 6 |  | яч. 7 Стальконструкция ЗАО «Каменск- Стальконструкция» |
| 7 |  | яч. 4 Стальконструкция ЗАО «Каменск- Стальконструкция» |
| 8 |  | яч.23 ТП-добора ОАО «СЗСМ» |
| 9 |  | яч. 3 СЗСМ ОАО «СЗСМ» |
| 10 |  | яч.10 Трубодеталь ОАО «Завод»Трубодеталь» |
| 11 | 6,15 | яч.4 Хлебозавод АО «РСК» |
| 12 |  | яч.15 Мазуля 1,2 АО «РСК» |
| 13 |  | яч.20 Северный поселок АО «РСК» |
| 14 |  | яч.2 Город АО «РСК» |
| 15 |  | яч.6 Вторчермет (ТП-6) ООО «Втерчермет НЛМК Урал» |
| 16 |  | яч.12 Вторчермет ООО «Втерчермет НЛМК Урал» |
| 17 |  | яч.13 ФСМ КТПН  |
| 18 | 2,58 | яч.19 Северный поселок (ТП-7Т ф.5) АО «РСК» |
| 19 | 2,33 | яч. 5 Северный поселок (ТП-7Т ф.6) АО «РСК» |
| 20 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ яч.10 освещение общежитие №35 ввод №1,2 |
| 21 |  | яч.8 ЦРП-60 ф.1 АО «РСК» |
| 22 |  | яч. 2 ТП-15 ф.1 АО «РСК» |
| 23 |  | ТП-34 РУ- 0,4кВ яч.4 ОАО «Завод монтажных заготовок» |
| 24 |  | ТП-34А РУ-0,4кВ яч.9 ЩУ мойка ООО "СинараТрансАвто" |
| 25 |  | ТП-34А РУ-0,4кВ яч.11 ЩУ новая заправка ООО "СинараТрансАвто" |
| 26 |  | ТП-34 РУ-0,4кВ яч.5 РП-1 ЦОПМиО ООО "СинараТрансАвто" |
| 27 |  | ТП-34 РУ-0,4кВ яч.3 ВПУ ООО "СинараТрансАвто" |
| 28 |  | ТП-29 РУ-0,4кВ яч.8 новый гараж ООО "СинараТрансАвто" |
| 29 |  | ТП-34А РУ-0,4кВ яч.21 АБК ООО "СинараТрансАвто" |
| 30 |  | ТП-29 РУ-0,4кВ яч.7 Трансмашприбор |
| 31 |  | ТП-29 РУ-0,4кВ яч.4 МУП "Горвнешблагоустройство " (асфальтовая) АО «Горвнешблагоустройство» |
| 32 |  | ЦРП-80 РУ-0,4кВ I секция сборных шин 0,4кВ ИП "Янин" |
| 33 | ЦРП-80 РУ-0,4кВ яч.12 ЩО-1 ГСК-274  |
| 34 |  | ТП-22 РУ-0,4кВ РП-1 гр.4 ф.1 ООО "Екатеринбург 2000" |
| 35 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ яч.13 ВЛ стоянка №4, маята ЖДЦ, ВЛ вагонвесы ОАО "Уралпромжелдортранс" |
| 36 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ яч.15 диспетчер ЖДЦ ОАО "Уралпромжелдортранс" |
| 37 |  | ТП Кислородная яч.10 0,4кВ Руб. РП-1 Скрапобаза ОАО "Уралпромжелдортранс" |
| 38 |  | ТП-19 ВРУ-0,4 кВ ф. Депо ОАО "Уралпромжелдортранс" |
| 39 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ яч.1 ВРУ-3 сил. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |
| 40 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ сек.1 яч.3 ВРУ-1 осв. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |
| 41 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ сек.1 яч.7 ВРУ-2 сил. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |
| 42 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ сек.1 яч.8 ВРУ-2 осв. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |
| 43 |  | ТП-58 тр-р №2 0,4кВ сек.2 яч.11 ВРУ-1 сил. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |
| 44 |  | ТП-58 РУ-0,4кВ сек.2 яч.12 РП-1 ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |
| 45 |  | ТП-58 РУ- 0,4кВ сек.2 яч.16 ШР-9 свар. ГАПОУ СО «Каменск-Уральский Политехнический техникум» |

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |
| --- | --- |
| Максимальное за расчетный период 2023г. число точек присоединения | 45 |
| Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Tпр) | 11,41 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп) | 0,25 |

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | 45 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 0,25 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 0,11 |

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 1
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный

 период регулирования которой начинается с 2018г)

 АО «Синарский трубный завод»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Мероприятия, направленные на улучшение показателя | Описание (обоснование) | Значение показателя, годы: |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | Проведение ППР релейной защиты ГПП | График проведения ППР | 0,27 | 0,25 | - | - | - |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт |  |  | 0,06 | 0,11 | - | - | - |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) |  |  | - | - | - | - | - |

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности

территориальных сетевых организаций

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации  | Значение характеристики | Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации) |
| 1 | Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км | ЛЭП-110 кВ – 11,36 км;ЛЭП-6 кВ – 5,72 км | Паспорта-формуляры на ВЛЭП (Ф 25-52) |
| 1.1 | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | КЛ-6 кВ – 109,146 км | Паспорта на КЛ(Ф 25-51) |
| 2 | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | ([п. 1.1](#Par1005)/[п. 1](#Par1001)) |  |
| 3 | Максимальной за год число точек поставки, шт. | 45 |  |
| 4 | Число разъединителей и выключателей, шт. | Выключатели 110 кВ – 10 шт;Выключатели 6 кВ – 543 шт;Разъединители 110 кВ – 28 шт;Разъединители 6 кВ – 356 шт. |  |
| 5 | Средняя летняя температура, °C | 17,2 | http://russia.pogoda360.ru |
| 6 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi | [5](#Par3530) | - |
| 7 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi | 7 | - |

Приложение N 3

к методическим указаниям

по расчету уровня надежности

и качества поставляемых товаров

и оказываемых услуг для организации

по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической

сетью и территориальных

сетевых организаций

ФОРМЫ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ

КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2023г.

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 2 |
| Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. () | 0 |
| Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. () | 0 |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети () | 1 |

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2023г.

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Число, шт. |
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. () | 0 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. () | 0 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети () | 1 |

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2023г.

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Значение |
| 1 | 2 |
| Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. () | 0 |
| Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. () | 0 |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации () | 0 |

Приложение N 8

к методическим указаниям

по расчету уровня надежности

и качества поставляемых товаров

и оказываемых услуг для организации

по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической

сетью и территориальных

сетевых организаций

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

АО «Синарский трубный завод»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числев разбивке по уровням напряжения: | 45 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | 5 |
| 1.2 | СН-1 (35 кВ), шт. | - |
| 1.3 | СН-2 (6 - 20 кВ), шт. | 39 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | 1 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час. | 0,25 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 0,11 |
| 4 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Пsaidi), час. | 0 |
| 5 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Пsaifi), шт. | 0 |