# Информация о качестве обслуживания потребителей услуг

 Публичное акционерное общество «Северский трубный завод» за 2019 год

(наименование сетевой организации)

# 1. Общая информация о сетевой организации

1.1. Количество потребителей услуг сетевой организации (далее - потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год | 2018 год | 2019 год | Динамика изменения показателей, % |
| Уровень напряжения | Физические лица | Юридические лица | Категория надежности | Физические лица | Юридические лица | Категория надежности |
| I | II | III | I | II | III |
| ВН (110 кВ и выше) | 0 | 8 | 0 | 4 | 4 | 0 | 8 | 0 | 4 | 4 | 0 |
| СН1 (35 – 60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СН2 (1 – 20 кВ) | 0 | 18 | 0 | 5 | 13 | 0 | 22 | 0 | 6 | 16 | +18% |
| НН (до 1 кВ) | 0 | 3 | 0 | 0 | 3 | 0 | 2 | 0 | 0 | 2 | -33% |
| Всего | 0 | 33 | 0 | 9 | 24 | 0 | 30 | 0 | 9 | 20 |  |

1.2. Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год | 2018 год | 2019 год | Динамика изменения показателей |
| Количество точек поставки | Физические лица | Юридические лица | Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома | Бесхозные объекты электросетевого хозяйства | Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных  | Физические лица | Юридические лица | Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома | Бесхозные объекты электросетевого хозяйства | Приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных  |
| всего | 0 | 49 | 0 | 0 | 28 | 0 | 52 | 0 | 0 | 28 | + 6% |
| Точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии | 0 | 49 | 0 | 0 | 28 | 0 | 52 | 0 | 0 | 28 |  + 6% |

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Уровни напряжения | 2018 год | 2019 год | Динамика изменения показателя |
| Длина ВЛ, км | Длина КЛ, км | Количество подстанций, шт | Длина ВЛ, км | Длина КЛ, км | Количество подстанций, шт |
| ВН (110 кВ и выше) | 5,51 | 0 | 3 | 5,51 | 0 | 3 | 0 |
| СН1 (35 – 60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СН2 (1 – 20 кВ) | 8,806 | 141,88 | 229 | 8,806 | 141,88 | 229 | 0 |
| НН (до 1 кВ) | 0,5 | 0 | 0 | 0,5 | 0 | 0 | 0 |

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | 2018 год | 2019 год |
| Динамика изменения показателя | Район | ПС ГПП-1 Агат  | ПС ГПП-2 Северская | ПС ГПП-1 Агат  | ПС ГПП-2 Северская |
| Год ввода в эксплуатацию | 1976г. (кап. Ремонт 2012 год) | 1963г. (кап. Ремонт 2011 год) | 1976г. (кап. Ремонт 2012 год) | 1963г. (кап. Ремонт 2011 год) |
|  | ВЛ | КЛ | Т1 ТРДН 40МВА | Т2 ТРДН 40МВА | ВЛ | КЛ | Т1 ТРДН 40МВА | Т2 ТРДН 40МВА | ВЛ | КЛ | Т1 ТРДН 40МВА | Т2 ТРДН 40МВА | ВЛ | КЛ | Т1 ТРДН 40МВА | Т2 ТРДН 40МВА |
| Замена оборудования | - | - | 2018 |  2017 |  - |  - | 1980 | 2016 | - | - | 2018 | 2017 |  - |  - | 1980 | 2016 |
| ВН (110 кВ и выше) | 24% | 0 | 0 | 3,3 | 0 | 0 | 20% | 3,3 | 28% | 0 | 3,3 | 6,6 | 0 | 0 | 28% | 9,9 |
| СН1 (35 – 60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| СН2(1 – 20 кВ) | 24% | 24% | 0 | 0 | 24% | 24% | 0 | 0 | 28% | 28% | 0 | 0 | 28% | 28% | 0 | 0 |
| НН (до 1 кВ) | 24% | 24% | 0 | 0 | 24% | 24% | 0 | 0 | 28% | 28% | 0 | 0 | 28% | 28% | 0 | 0 |

Уровень износа выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов.

# 2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N | Показатель | Значение показателя, годы |
| N-12017 год | N 2018 год | N+12019 год | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 |  | 5 |
| 1 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии  | 1,829 | 0,07 | 0 | - 0,07 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 1,829 | 0,07 | 0 | - 0,07 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии  | 0,226 | 0,056 | 0 | - 0,056 |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,226 | 0,056 | 0 | - 0,056 |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)  | 2,267 | 1,327 | 9,667 | + 8,34 |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | 2,267 | 1,327 | 9,667 | + 8,34 |
| 3.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) | 0,49 | 0,32 | 1,596 | + 1,276 |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,49 | 0,32 | 1,596 | + 1,276 |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.1 | В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 0 | 0 | 0 | 0 |

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде 2019 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии,  | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии,  | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства),  | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде) | Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков |
| ВН | СН1 | CH2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | CH1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1 | ЭЛЦ ПАО «СТЗ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,667 | 0 | 0 | 0 | 1,596 | 0 | 0 | Мероприятий нет |
|  | Всего посетевойорганизацииПАО «СТЗ» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,667 | 0 | 0 | 0 | 1,596 | 0 | 0 | Мероприятий нет |

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде 2019 год:

*Ремонты трансформаторов ГПП-2 «Северская» Т1*

*Ремонты трансформаторов ГПП-4 «Комплекс» Т2*

2.4. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии: *информация отсутствует*.

# 3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии невостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах её увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Уровень напряжения | Максимальная Мощность, кВт | Фактическая мощность, кВт | Резервируемая максимальная мощность, кВт |
| 1 | ВН | 21 894 | 11 846,36 | 10 047,64 |
| 2 | СН1 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | СН2 | 14 243 | 9 012,54 | 5 230,46 |
| 4 | НН | 0 | 0 | 0 |

*Увеличения максимальной мощности не планируется.*

*Инвестиционных программ нет.*

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде: *Мероприятий нет.*

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению: *информация отсутствует*.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель | Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам | Всего |
| до 15 кВт включительно | свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | не менее 670 кВт | объекты по производству электрической энергии |
| N-12018 год | N(текущий год)2019 год | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019год)22 | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(текущий год)2019 год | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки | 0 | 3 | + 100 | 0 | 1 | + 100 | 1 | 0 | - 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 3 | + 100 | 0 | 1 | + 100 | 1 | 0 | - 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 3 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | по вине сторонних лиц | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 0 | 9 | + 100 | 0 | 9 | + 100 | 20 | 0 | - 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 3 | + 100 | 0 | 1 | +100 | 1 | 0 | - 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 0 | 3 | + 100 | 0 | 1 | + 100 | 1 | 0 | - 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| 7 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1 | по вине сетевой организации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | по вине заявителя | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Средняяпродолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 0 | 30 | + 100 | 0 | 30 | + 100 | 60 | 0 | - 100% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интерактивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотренных настоящим пунктом).

*Руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт | 15 | 150 | 250 | 670 |
| Категория надежности | I-II | III | I-II | III | I-II | III | I-II | III |
| Расстояние до границ земельного участка заявителя, м | Необходимость строительства подстанции | Тип линии |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 500 – сельская местность/ 300 – городская местность | Да | КЛ | 550 | 550 | 4 421674 | 2691984 | 4 421674 | 2691984 | 10 694 537 | 7 767 135 |
| ВЛ | 550 | 550 | 3009717 | 2069859 | 3009717 | 2069859 | 8 967 628 | 6 777 688 |
| Нет | КЛ | 550 | 550 | 2 037 500 | 1 048 383 | 2 037 500 | 1 048 383 | 2 302 795 | 1 311 693 |
| ВЛ | 550 | 550 | 907 949 | 486 096 | 907 949 | 486 096 | 1 430 999 | 891 933 |
| 750 | Да | КЛ | 550 | 550 | 7 905 245 | 4 433 769 | 7 905 245 | 4 433 769 | 14 518 285 | 9 679 009 |
| ВЛ | 550 | 550 | 4 826 897 | 2 700 416 | 4 826 897 | 2 700 416 | 11 439 937 | 7 945 656 |
| Нет | КЛ | 550 | 550 | 4 933 876 | 2 505 443 | 4 933 876 | 2 505 443 | 20 585 640 | 10 453 116 |
| ВЛ | 550 | 550 | 2 173 506 | 1 118 875 | 2 173 506 | 1 118 875 | 3 048 195 | 1 700 531 |
| 1000 | Да | КЛ | 550 | 550 | 9 840 562 | 5 401 428 | 9 840 562 | 5 401 428 | 35 732 398 | 20 286 066 |
| ВЛ | 550 | 550 | 5 164 494 | 3 079 532 | 5 164 494 | 3 079 532 | 21 848 748 | 17 325 774 |
| Нет | КЛ | 550 | 550 | 8 061 860 | 4 191 226 | 8 061 860 | 4 191 226 | 27 340 656 | 13 830 624 |
| ВЛ | 550 | 550 | 2 876 594 | 1 470 419 | 2 876 594 | 1 470 419 | 3 946 638 | 2 336 542 |
| 1250 | Да | КЛ | 550 | 550 | 35 874 374 | 18 986 834 | 35 874 374 | 18 986 834 | 40 551 114 | 23 663 574 |
| ВЛ | 550 | 550 | 7 090 755 | 4 042 662 | 7 090 755 | 4 042 662 | 22 840 585 | 9 287 902 |
| Нет | КЛ | 550 | 550 | 34 095 672 | 17 208 132 | 34 095 672 | 17 208 132 | 34 095 672 | 17 208 132 |
| ВЛ | 550 | 550 | 3 579 681 | 1 821 962 | 3 579 681 | 1 821 962 | 5 312 053 | 2 832 460 |

*Стоимость технологического присоединения может быть отличной, в зависимости от объема выполнения мероприятий «последней мили» по конкретному технологическому присоединению.*

*Стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области* ***С1= 17 744 руб****. (без НДС) для III категории надежности электроснабжения без мероприятий «последней мили» (без строительства).*

*Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВт и мощности менее 8900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей утверждены постановлением РЭК Свердловской области № 267-ПК от 25.12.2019г.*

# 4. Качество обслуживания

4.1. Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N | Категории обращений потребителей | Формы обслуживания |
| Очная форма | Заочная форма с использованием телефонной связи | Электронная форма с использованием сети Интернет | Письменная форма с использованием почтовой связи | Прочее |
|  |  | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % | N-12018 год | N(2019 год) | Динамика изменения показателя, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1 | Всего обращений потребителей, в том числе: | 1 | 4 | + 75% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | осуществление технологического присоединения | 1 | 4 | + 75% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | качество обслуживания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | техническое обслуживание электросетевых объектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.6 | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Жалобы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | качество электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | осуществление технологического присоединения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | коммерческий учет электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | качество обслуживания | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.6 | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Заявка на оказание услуг | 1 | 4 |  + 75% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | По технологическому присоединению | 1 | 4 | + 75% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | организация коммерческого учета электрической энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | прочее (указать) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Офис обслуживания потребителей | Тип офиса | Адрес местонахождения | Номер телефона, адрес электронной почты | Режим работы | Предоставляемые услуги | Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде | Среднее время на обслуживание потребителя, мин. | Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин. | Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ПАО «СТЗ» | ОГЭ Пром-площадка завода | г. Полевской ул. Вершинина, 7 | 8(34350) 3 23 03StakheevaNV@stw.ru | Пн.-Пт. 08:00-16:30 | Передача электроэнергииТехнологическое присоединение | 1 | 10 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N | Наименование | Единица измерения |  |
| 1 | Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:Номер телефона по вопросам энергоснабжения:Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов: | номер телефона | 8 (34350) 3 23 03 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 0 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 0 |
| 2.2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню | единицы | 0 |
| 3 | Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 0 |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 0 |

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с [пунктом 4.1](http://mobileonline.garant.ru/document?id=71011004&sub=17401) Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

*Заявок на технологическое присоединение четыре. Других обращений не поступало*

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в [Единых стандартах](#sub_1000) качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций.

*Дополнительных услуг ПАО «СТЗ» не оказывает.*

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с [Федеральным законом](http://mobileonline.garant.ru/document?id=10003548&sub=0) от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с [Законом](http://mobileonline.garant.ru/document?id=85213&sub=0) Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5554; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008).

*Мероприятий ПАО «СТЗ» не разрабатывает, т.к. электроснабжение населения осуществляется от сетей смежных сетевых организация.*

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения [Единых стандартов](#sub_1000) качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.

*Тема опроса «По результатам качества обслуживания»*

*Результат опроса: Удовлетворяет*

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей.

*Мероприятий нет*

4.9. Информация по обращениям потребителей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Идентификационный номер обращения | Дата обращения | Время обращения | Форма обращения | Обращения | Обращения потребителей, содержащие жалобу | Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг | Факт получения потребителем ответа | Мероприятия по результатам обращения |
| Очное обращение | Заочное обращение посредством телефонной связи | Заочное обращение посредством сети Интернет | Письменное обращение посредством почтовой связи | Прочее | Оказание услуг по передаче электрической энергии | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет электрической энергии | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | Качество услуг по передаче электрической энергии | Качество электрической энергии | Осуществление технологического присоединения | Коммерческий учет электрической энергии | Качество обслуживания потребителей | Техническое обслуживание электросетевых объектов | Прочее | По технологическому присоединению | Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии | Организация коммерческого учета электроэнергии | Прочее | Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки | Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков | Обращение оставлено без ответа | Выполненные мероприятия по результатам обращения | Планируемые мероприятия по результатам обращения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 1 | 000593 | 22.01. 2019 | 10-00 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| 2 | 000257 | 22.01. 2019 | 10-00 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| 1 | 000942 | 29.01. 2019 | 10-00 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| 1 | 24 | 02.04. 2019 | 10-00 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 |