**Информация о качестве обслуживания потребителей услуг**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | АО «Орелоблэнерго» | **за** | 2019 | **год** |
|  | (наименование сетевой организации) |  |  |  |

**1. Общая информация о сетевой организации**

1.1. Количество потребителей услуг АО «Орелоблэнерго» по уровням напряжения и типу потребителей в динамике по годам:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчетный период** | **Количество потребителей с разбивкой по типу** | | | | **Количество потребителей с разбивкой по уровням напряжения** | | |
| **Физические лица** | **Юридические лица** | **Многоквартирные дома с непосредственным управлением** | **Всего** | **СН2** | **НН** | **Имеющие точки поставки на СН2 и НН** |
| **2018 г.**  (на 01.01.2019) | 67514 | 6570 | 1159 | 75175 | 871 | 73823 | 481 |
| **2019 г.**  (на 01.01.2020) | 67644 | 6621 | 1170 | 75435 | 939 | 73959 | 537 |
| **Динамика изменения** | 100,2 % | 100,8 % | 100,9 % | 100,3 % | 109,1 % | 100,2 % | 111,6 % |

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, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных в динамике по годам:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчетный период** | **Количество точек поставки электрической энергии** | | | | | | | | | | |
| **Всего** | **Оборудованных приборами учета** | **С возможностью дистанционного сбора данных** | **По типу потребителей** | | | | | **По категории надежности электроснабжения** | | |
| **Физические лица** | **Юридические лица** | | | **Вводные устройства  в многоквартирные дома** |
| **НН** | **Всего** | **СН2** | **НН** | **I** | **II** | **III** |
| **2018 г.**  (на 01.01.2019) | | 88904 | 86342 | 2908 | 68030 | 20874 | 3114 | 17740 | 5318 | 487 | 3050 | 85367 |
| **2019 г.**  (на 01.01.2020) | | 89619 | 86536 | 4163 | 68 376 | 21243 | 3406 | 17837 | 5301 | 474 | 3115 | 86030 |
| **Динамика изменения** | | 100,8 % | 100,2 % | 143,2 % | 100,5 % | 101,8 % | 109,4 % | 100,5 % | 99,7 % | 97,3 % | 102,1 % | 100,8 % |

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства АО «Орелоблэнерго» по уровням напряжения в динамике по годам:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчетный**  **период** | **Распределительные пункты** | | | **Трансформаторные подстанции** | | | **Воздушные линии** | | | | **Кабельные линии** | | | |
| **Всего** | **6 кВ** | **10 кВ** | **Всего** | **6 кВ** | **10 кВ** | **Всего** | **10 кВ** | **6 кВ** | **0,4 кВ** | **Всего** | **10 кВ** | **6 кВ** | **0,4 кВ** |
| **шт.** | **шт.** | **шт.** | **шт.** | **шт.** | **шт.** | **км** | **км** | **км** | **км** | **км** | **км** | **км** | **км** |
| **2018 г.**  (на 01.01.2019) | 44 | 20 | 24 | 1126 | 484 | 642 | 1937,841 | 283,06 | 62,971 | 1593,765 | 1402,179 | 308,433 | 452,799 | 640,947 |
| **2019 г.**  (на 01.01.2020) | 44 | 20 | 24 | 1144 | 489 | 655 | 1959,408 | 285,317 | 63,231 | 1610,856 | 1410,845 | 310,124 | 449,549 | 651,172 |
| **Динамика изменения** | 100% | 100% | 100% | 101,6% | 101% | 102% | 101,1% | 100,8% | 100,4% | 101,1 | 100,6 % | 100,5% | 99,3% | 101,6% |

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства АО «Орелоблэнерго» по уровням напряжения в динамике по годам:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчетный период** | **Уровень физического износа, %** | | | | |
| **Распределительные пункты**  **и трансформаторные подстанции** | **Воздушные линии** | | **Кабельные линнии** | |
| **6 – 10 кВ** | **6 – 10 кВ** | **0,4 кВ** | **6 – 10 кВ** | **0,4 кВ** |
| **2018 г.**  (на 01.01.2019) | 63,72 | 48,91 | 54,63 | 57,66 | 60,35 |
| **2019 г.**  (на 01.01.2020) | 64,13 | 51,46 | 55,66 | 58,59 | 59,97 |
| **Динамика изменения** | + 0,41% | + 2,55 % | + 1,03% | + 0,93% | + 0,38% |

**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 | | |
|  |  | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя |
| 1 | 2 | 4 |  | 5 |
|  | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П) | 1,572 | 1,076 | 68,4 % |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 1.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 1.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,869 | 0,750 | 86,3 % |
| 1.4 | НН (до 1 кВ) | 1,579 | 1,088 | 68,9 % |
| 2 | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (П) | 0,931 | 0,920 | 98,8 % |
| 2.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 2.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 2.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,595 | 0,772 | 129,7 % |
| 2.4 | НН (до 1 кВ) | 0,934 | 0,929 | 99,5 % |
| 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) (П) | 6,531 | 7,159 | 109,6 % |
| 3.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 3.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 3.3 | СН2 (1-20 кВ) | 1,639 | 1,647 | 100,5 % |
| 3.4 | HH (до 1 кВ) | 6,578 | 7,214 | 109,7 % |
| 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) (П) | 2,124 | 2,319 | 109,2 % |
| 4.1 | ВН (110 кВ и выше) |  |  |  |
| 4.2 | СН1 (35-60 кВ) |  |  |  |
| 4.3 | СН2 (1-20 кВ) | 0,715 | 0,656 | 91,7 % |
| 4.4 | НН (до 1 кВ) | 2,137 | 2,336 | 109,3 % |
| 5 | Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки | 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 |  |

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

| N | Структурная единица сетевой организации | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, П | | | | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, П | | | | 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), П | | | | 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), П) | | | | Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистриро-  ванных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству | Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | CH1 | CH2 | НН | ВН | CH1 | CH2 | НН | потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде) |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1. | г.Орел | - | - | 0,734 | 1,007 | - | - | 0,678 | 0,928 | - | - | 0,447 | 2,454 | - | - | 0,137 | 0,879 | 0 |  |
| 2. | Ливенский межрайонный филиал | - | - | 0,345 | 1,151 | - | - | 0,222 | 0,560 | - | - | 0,222 | 2,891 | - | - | 0,167 | 0,941 | 0 |  |
| 3. | Мценский филиал | - | - | 1,251 | 1,607 | - | - | 1,622 | 1,554 | - | - | 2,259 | 3,486 | - | - | 0,622 | 1,117 | 0 |  |
| 4. | Верховский межрайонный филиал | - | - | 0,041 | 0,135 | - | - | 0,125 | 0,410 | - | - | 13,057 | 16,114 | - | - | 3,875 | 3,981 | 0 |  |
| 5. | Залегощенский межрайонный филиал | - | - | 1,363 | 1,443 | - | - | 1,00 | 0,785 | - | - | 2,283 | 10,472 | - | - | 0,5 | 2,959 | 0 |  |
| 6. | Змиевский межрайонный филиал | - | - | 1,755 | 1,89 | - | - | 2,88 | 1,325 | - | - | 8,029 | 9,872 | - | - | 4,4 | 6,158 | 0 |  |
| 7. | Кромской межрайонный филиал | - | - | 0,249 | 0,586 | - | - | 0,3 | 0,688 | - | - | 1,875 | 15,026 | - | - | 2,2 | 3,83 | 0 |  |
| 8. | Нарышкинский межрайонный филиал | - | - | 0,383 | 0,333 | - | - | 0,633 | 0,509 | - | - | 6,83 | 9,717 | - | - | 5,042 | 5,402 | 0 |  |
| 9. | Болховский участок | - | - | 1,391 | 1,384 | - | - | 2,133 | 1,958 | - | - | 1,833 | 3,925 | - | - | 0,933 | 1,401 | 0 |  |
| 10. | Знаменский участок | - | - | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | - | - | 0 | 2,43 | - | - | 0 | 0,359 | 0 |  |
| 11. | Всего по сетевой организации | - | - | **0,75** | **1,088** | - | - | **0,772** | **0,929** | - | - | **1,647** | **7,214** | - | - | **0,656** | **2,336** | **0** |  |

2.3. Мероприятия, выполненные АО «Орелоблэнерго» в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в 2019 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1. | Реконструкция и капитальный ремонт ВЛ с применением СИП | 60,317 км. |
| 2. | Реконструкция и капитальный ремонт КЛ | 4,833 км |
| 3. | Замена изношенных силовых трансформаторов на новые трансформаторы | 29 шт |
| 4. | Замена оборудования в РУ-6/10/0,4 кВ | 47 шт |
| 5. | Установка устройств дуговой защиты в РП | 61 шт |
| 6. | Установка микропроцессорной защиты и автоматики в РП | 35 шт |
| 7. | Построение АИИСКУЭ в распределительных сетях 6/10 кВ по питающим центрам | 12 шт |
| 8. | Построение АСКУЭ в распределительных сетях 0,4 кВ на вводах в ТП и ВРУ | 39 шт |
| 9. | Внедрение автоматизированной системы управления на базе программы «Модус». | 1 |
| 10. | Строительство новых трансформаторных подстанций ТП 6-10/0,4 кВ взамен ветхих ликвидируемых | 3 шт |
| 11. | Оснащение производственных служб оборудованием и спецтехникой | 3 ед |
| 12. | Проведение периодического контроля качества электрической энергии в распределительных сетях | согласно графику |

**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 (на 01.01.2020):

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г.Орел**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РП01 | 267,8 | ТП043 | 214,56 | ТП132 | 317 | ТП350 | 935,2 | ТП442 | 361 | ТП558 | 326,92 | ТП669 | 13 | ТП800 | 245 |
| РП02 | 319 | ТП044 | 140 | ТП133 | 60 | ТП351 | 76 | ТП443 | 29 | ТП561 | 805 | ТП670 | 89 | ТП801 | 177 |
| РП03 | 465 | ТП046 | 143 | ТП134 | 66 | ТП353 | 279,92 | ТП444 | 138 | ТП562 | 571,3 | ТП671 | 21 | ТП802 | 210 |
| РП04 | 453 | ТП049 | 6 | ТП135 | 253,1 | ТП354 | 74 | ТП445 | 35 | ТП563 | 1092,2 | ТП672 | 57 | ТП803 | 119 |
| РП05 | 428,45 | ТП050 | 230 | ТП137 | 196,5 | ТП355 | 131 | ТП446 | 165 | ТП565 | 329,4 | ТП673 | 31 | ТП804 | 191,5 |
| РП07 | 474 | ТП051 | 157 | ТП138 | 175 | ТП362 | 229 | ТП447 | 221 | ТП566 | 642,32 | ТП674 | 14 | ТП805 | 56,42 |
| РП08 | 350 | ТП052 | 233 | ТП139 | -101 | ТП363 | 58,2 | ТП450 | 35,36 | ТП567 | 582,15 | ТП675 | 78 | ТП806 | 107 |
| РП10 | 396,982 | ТП053 | 78 | ТП140 | 65 | ТП364 | 150 | ТП451 | 139 | ТП568 | 461,64 | ТП676 | 197 | ТП807 | 195 |
| РП11 | 109,5 | ТП054 | 158,42 | ТП141 | 151 | ТП365 | 64 | ТП452 | 9,92 | ТП570 | 817,12 | ТП677 | 30,3 | ТП808 | 259 |
| РП12 | 148,3 | ТП055 | 27 | ТП149 | 717,8 | ТП368 | 438,6 | ТП457 | -5 | ТП571 | 465,48 | ТП678 | 44 | ТП809 | 15 |
| РП13 | 60 | ТП056 | 146 | ТП150 | 18 | ТП370 | 189 | ТП458 | 241 | ТП572 | 669,18 | ТП679 | 26 | ТП811 | 142 |
| РП14 | 340,5 | ТП058 | 27,8 | ТП152 | 180 | ТП371 | 41 | ТП459 | 26 | ТП573 | 80 | ТП680 | 146 | ТП812 | 565 |
| РП15 | 374,5 | ТП061 | 128 | ТП153 | 1446,8 | ТП373 | 122 | ТП461 | 10 | ТП574 | 506,69 | ТП681 | 50 | ТП813 | 149,95 |
| РП16 | 284 | ТП062 | 73 | ТП154 | 166 | ТП375 | 67,1 | ТП462 | 85 | ТП575 | 673,25 | ТП682 | 63,5 | ТП815 | 232,95 |
| РП17 | 303,85 | ТП063 | 34 | ТП156 | 364,81 | ТП376 | 280,88 | ТП465 | 85,3 | ТП576 | 464,6 | ТП685 | 31 | ТП816 | -5 |
| РП18 | 90,8 | ТП064 | 121 | ТП159 | 68,5 | ТП378 | 83,5 | ТП466 | 48 | ТП577 | 826,02 | ТП686 | 102 | ТП818 | 428 |
| РП19 | 132,92 | ТП065 | 48 | ТП160 | 150 | ТП379 | 249 | ТП468 | 106,3 | ТП578 | 474,62 | ТП696 | 125 | ТП820 | 185 |
| РП20 | 57,5 | ТП066 | 198 | ТП167 | 861,32 | ТП381 | 233 | ТП469 | 75 | ТП584 | 51 | ТП699 | 348 | ТП821 | 39,5 |
| РП21 | 239 | ТП067 | 50 | ТП168 | 506 | ТП384 | 92 | ТП470 | -8 | ТП596 | 10 | ТП700 | 336 | ТП822 | 83 |
| РП22 | 217 | ТП068 | 425 | ТП176 | 264 | ТП385 | 79 | ТП475 | 231,91 | ТП597 | 1599,11 | ТП701 | 146 | ТП823 | 126,92 |
| РП23 | 126 | ТП069 | 68 | ТП178 | 396 | ТП386 | 119 | ТП477 | 247,82 | ТП601 | 135 | ТП702 | 55,78 | ТП824 | 68 |
| РП24 | 357 | ТП070 | 254,5 | ТП183 | 250 | ТП387 | 61 | ТП481 | 113 | ТП604 | 89 | ТП703 | 36 | ТП825 | 200 |
| РП25 | 178 | ТП073 | 145 | ТП184 | 283,3 | ТП388 | 109 | ТП483 | 18 | ТП606 | 142 | ТП704 | 154 | ТП826 | 357 |
| РП26 | 226 | ТП074 | 58 | ТП185 | 530,13 | ТП389 | 101 | ТП484 | 78 | ТП607 | 36 | ТП705 | 202,2 | ТП827 | 73,2 |
| РП27 | 321,2 | ТП077 | 13 | ТП188 | 689,42 | ТП390 | 85 | ТП485 | 229 | ТП608 | 218 | ТП706 | 178,5 | ТП829 | 206 |
| РП28 | 469 | ТП078 | -17 | ТП201 | 142,1 | ТП392 | 106 | ТП486 | 222 | ТП609 | 248 | ТП708 | 306 | ТП830 | 194,84 |
| РП29 | 50,5 | ТП079 | 133 | ТП202 | 13,02 | ТП393 | 137 | ТП488 | 189,5 | ТП611 | 45,5 | ТП710 | 170 | ТП831 | 93 |
| РП30 | 254 | ТП080 | 139,62 | ТП206 | 566 | ТП394 | 203 | ТП490 | 368 | ТП612 | 292 | ТП712 | 233,5 | ТП832 | 19 |
| РП31 | 375 | ТП082 | 49 | ТП207 | 479 | ТП397 | 56 | ТП491 | 61,5 | ТП613 | 116 | ТП713 | 35 | ТП833 | 50 |
| РП33 | 575 | ТП083 | 60,4 | ТП208 | 544 | ТП398 | 220 | ТП492 | 45 | ТП614 | 375 | ТП714 | 137 | ТП834 | 38 |
| РП34 | 348,7 | ТП085 | 3,5 | ТП220 | 743,13 | ТП399 | 205,3 | ТП493 | 3 | ТП616 | 12 | ТП715 | 169 | ТП835 | 107 |
| РП36 | 755,05 | ТП087 | 61 | ТП221 | 619,24 | ТП400 | 142 | ТП494 | 92 | ТП617 | 106 | ТП716 | 388 | ТП836 | 115 |
| РП37 | 642,82 | ТП089 | 549 | ТП222 | 765,6 | ТП401 | 101 | ТП495 | 62 | ТП619 | 19 | ТП717 | 221 | ТП837 | 250 |
| ТП001 | 294 | ТП090 | 370 | ТП223 | 546,6 | ТП403 | 73 | ТП496 | 400 | ТП621 | 101 | ТП718 | 47,5 | ТП838 | 166 |
| ТП003 | 44 | ТП091 | 168,5 | ТП224 | 255 | ТП408 | 18 | ТП497 | 199,8 | ТП622 | 174 | ТП719 | 220 | ТП839 | 535 |
| ТП004 | 137 | ТП098 | 279 | ТП225 | 914,59 | ТП409 | 42 | ТП500 | 232 | ТП623 | 1143,5 | ТП720 | 245,5 | ТП840 | 63 |
| ТП005 | 100 | ТП099 | 44 | ТП301 | 144 | ТП410 | -2 | ТП503 | 93,5 | ТП625 | 102 | ТП721 | 141 | ТП841 | 237 |
| ТП006 | 112 | ТП100 | 220,6 | ТП302 | 413 | ТП411 | 67 | ТП504 | 42 | ТП626 | 379 | ТП722 | 14,2 | ТП842 | 284 |
| ТП007 | 485 | ТП101 | 446 | ТП303 | 126,75 | ТП412 | 30 | ТП505 | 29 | ТП628 | 106,66 | ТП723 | 82 | ТП843 | 184 |
| ТП008 | 343 | ТП102 | 228 | ТП304 | 92,5 | ТП413 | 106 | ТП506 | 115 | ТП631 | 1694 | ТП725 | 340 | ТП845 | 155 |
| ТП009 | 212 | ТП103 | 191 | ТП305 | 1 | ТП414 | 306 | ТП508 | 74,96 | ТП632 | 50 | ТП726 | 334,8 | ТП847 | 308 |
| ТП010 | 392 | ТП104 | 407 | ТП306 | 49 | ТП415 | 268 | ТП511 | 54 | ТП633 | 36,8 | ТП733 | 40 | ТП848 | 209,84 |
| ТП011 | 133,99 | ТП105 | 167 | ТП307 | 1,5 | ТП416 | 81,5 | ТП513 | 39 | ТП634 | 206 | ТП737 | 36 | ТП851 | 204 |
| ТП012 | 145,34 | ТП106 | 56,5 | ТП308 | 52 | ТП417 | 82 | ТП514 | 161,92 | ТП635 | 72 | ТП738 | 139 | ТП852 | 289 |
| ТП013 | 491 | ТП107 | 297 | ТП309 | 63 | ТП418 | 74 | ТП515 | 84 | ТП636 | 351 | ТП739 | 3 | ТП853 | 43 |
| ТП015 | 258 | ТП109 | 254 | ТП310 | 164 | ТП419 | 221 | ТП516 | 133 | ТП640 | 573,1 | ТП743 | 232,78 | ТП854 | 7 |
| ТП016 | 441 | ТП110 | 131,2 | ТП311 | 103,5 | ТП420 | 128,15 | ТП517 | 133 | ТП641 | 66 | ТП744 | 44,7 | ТП856 | 327,6 |
| ТП018 | 392 | ТП111 | 453 | ТП312 | 266 | ТП422 | 197 | ТП518 | 72,88 | ТП642 | 125 | ТП745 | 58 | ТП860 | 250 |
| ТП019 | 200 | ТП112 | 242 | ТП313 | 341 | ТП423 | 75 | ТП519 | 41 | ТП643 | 203 | ТП746 | 1082,3 | ТП861 | 281 |
| ТП020 | 68 | ТП113 | 186 | ТП314 | 126 | ТП424 | 63,9 | ТП520 | 67,92 | ТП646 | 22 | ТП748 | 185,33 | ТП861н | 380 |
| ТП021 | 398 | ТП114 | 271 | ТП316 | 939,83 | ТП426 | 182 | ТП524 | 175 | ТП648 | 252 | ТП750 | 15 | ТП862 | 875 |
| ТП023 | 498,3 | ТП115 | 278 | ТП317 | 1250 | ТП427 | 45 | ТП530 | 63 | ТП649 | 71 | ТП756 | 515 | ТП871 | 28 |
| ТП024 | 220 | ТП116 | 400 | ТП322 | 55 | ТП429 | 47 | ТП539 | 515 | ТП650 | 76 | ТП758 | 250 | ТП872 | 244 |
| ТП027 | -13 | ТП117 | 7 | ТП323 | 95 | ТП431 | 19 | ТП540 | 396 | ТП651 | 42 | ТП760 | 346 | ТП873 | 226 |
| ТП028 | 40 | ТП118 | 251 | ТП331 | 190 | ТП432 | 91,5 | ТП541 | 84 | ТП652 | 51,8 | ТП761 | 711,8 | ТП874 | 275 |
| ТП029 | 130 | ТП119 | 216,96 | ТП332 | 140 | ТП433 | 186 | ТП544 | 1474,7 | ТП653 | 250 | ТП762 | 77 | ТП875 | 200 |
| ТП031 | 51,34 | ТП122 | 124,82 | ТП333 | 43 | ТП434 | 390 | ТП547 | 276,3 | ТП654 | 213 | ТП763 | 471,4 | ТП876 | 182,94 |
| ТП032 | 258,9 | ТП123 | 34 | ТП334 | 220,48 | ТП435 | 46,84 | ТП548 | 697,59 | ТП655 | 131 | ТП767 | 457,5 | ТП877 | 791,19 |
| ТП033 | 366 | ТП125 | 259 | ТП335 | 71 | ТП436 | 253 | ТП549 | 1677,4 | ТП656 | 115 | ТП770 | 144 | ТП878 | 340 |
| ТП034 | 235 | ТП126 | 101,42 | ТП336 | 83 | ТП437 | 110,5 | ТП550 | 402,1 | ТП657 | 128 | ТП781 | 65 | ТП879 | 264,7 |
| ТП035 | 193 | ТП127 | 21 | ТП341 | 222,5 | ТП438 | 147 | ТП552 | 337 | ТП658 | 100,4 | ТП785 | 126 | ТП881 | 411 |
| ТП037 | 51 | ТП128 | 118 | ТП344 | 39 | ТП439 | 26 | ТП554 | 107,48 | ТП659 | 94 | ТП786 | 250 | ТП883 | 70 |
| ТП041 | 110 | ТП129 | 27,5 | ТП345 | 43 | ТП440 | 416 | ТП556 | 190,75 | ТП660 | 51 | ТП787 | 1544,63 | ТП886 | 160 |
| ТП042 | 14 | ТП130 | 378,5 | ТП347 | 49,9 | ТП441 | 312 | ТП557 | 376,8 | ТП663 | 364,5 | ТП799 | 565 | ТП891 | 1600 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г. Ливны**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 349,95 | ТП017 | 229 | ТП033 | 150,94 | ТП049 | 231 | ТП093 | 330,77 | ТП119 | 104,82 | ТП141 | 210,5 | ТП164 | 251,5 |
| ТП001а | 228,97 | ТП018 | 115 | ТП034 | 123,94 | ТП051 | 230,85 | ТП094 | 503 | ТП120 | 57,41 | ТП142 | 156,9 | ТП165 | 201 |
| ТП002 | 32 | ТП019 | 156,5 | ТП035 | 42,25 | ТП052 | 276,496 | ТП096 | 153 | ТП121 | 92 | ТП143 | 135 | ТП166 | 312,97 |
| ТП003 | 203,5 | ТП020 | 242,5 | ТП036 | 140,98 | ТП053 | 1,4 | ТП097 | 356,88 | ТП122 | 19 | ТП144 | 74,97 | ТП168 | 502,9 |
| ТП004 | 83,5 | ТП021 | 533 | ТП037 | 21 | ТП054 | 166,5 | ТП098 | 381,38 | ТП123 | 331,5 | ТП147 | 122 | ТП172 | 74 |
| ТП005 | 59,9 | ТП022 | 321,88 | ТП038 | 38,5 | ТП055 | 479 | ТП100 | 248 | ТП124 | 213,91 | ТП148 | 209 | ТП179 | 132,5 |
| ТП006 | 113,2 | ТП023 | 94 | ТП039 | 49 | ТП056 | 452,48 | ТП101 | 35 | ТП126 | 35,2 | ТП149 | 261 | ТП180 | 150 |
| ТП007 | 236,95 | ТП024 | 177 | ТП040 | 173 | ТП057 | 19 | ТП104 | 159 | ТП127 | 153 | ТП151 | 178 | ТП182 | 223 |
| ТП008 | 391 | ТП025 | 237,94 | ТП041 | 83,97 | ТП058 | 46,42 | ТП105 | 44 | ТП128 | 313 | ТП152 | 229,94 | ТП184 | 89,5 |
| ТП009 | 280,91 | ТП026 | 316,5 | ТП042 | 26,88 | ТП059 | 193,5 | ТП106 | 200,5 | ТП129 | 53,41 | ТП153 | 67 | ТП188 | 138 |
| ТП010 | 515 | ТП027 | 29 | ТП043 | 108 | ТП060 | 39 | ТП107 | 252 | ТП131 | 305 | ТП155 | 278 | ТП189 | 57 |
| ТП011 | 225,88 | ТП028 | 36 | ТП044 | 272 | ТП061 | 120 | ТП108 | 25,5 | ТП132 | 159,91 | ТП156 | 220 | ТП190 | 90 |
| ТП013 | 61,5 | ТП029 | 99,5 | ТП045 | 40,5 | ТП062 | 77 | ТП110 | 13,31 | ТП133 | 285 | ТП158 | 273,24 | ТП193 | 246 |
| ТП014 | 237,3 | ТП030 | 137,85 | ТП046 | 14,44 | ТП069 | 25 | ТП111 | 170,5 | ТП135 | 11,5 | ТП160 | 33 | ТП194 | 570 |
| ТП015 | 125,5 | ТП031 | 66,5 | ТП047 | 195,87 | ТП081 | 87,97 | ТП112 | 223,95 | ТП136 | 139,41 | ТП161 | 144 | ТП201 | 4 |
| ТП016 | 109,88 | ТП032 | 162,5 | ТП048 | 355 | ТП088 | 60 | ТП115 | 175,85 | ТП138 | 68 | ТП162 | 91 | ТП204 | 243 |
|  |  |  |  |  |  | ЦРП | 145,97 | ТП118 | 75 | ТП139 | 263 | ТП163 | 67 |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Колпна**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 548 | ТП004 | 136 | ТП007 | 122 | ТП010 | 160 | ТП013 | 112 | ТП016 | 186 | ТП020 | 143 | ТП035 | 90 |
| ТП002 | 323,88 | ТП005 | 200 | ТП008 | 241 | ТП011 | 133,5 | ТП014 | 264 | ТП017 | 414 | ТП021 | 337 | ТП037 | 235 |
| ТП003 | 312 | ТП006 | 378,5 | ТП009 | 120 | ТП012 | 155,5 | ТП015 | 113 | ТП018 | 137 | ТП022 | 131 | ТП038 | 305 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТП019 | 182,88 | ТП023 | 237 |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Долгое**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| КТП | 128 | ТП002 | 226,85 | ТП004 | 289,46 | ТП006 | 18,64 | ТП008 | 140 | ТП010 | 137 | ТП012 | 131,5 | ТП015 | 210,45 |
| ТП001 | 200,5 | ТП003 | 251,94 | ТП005 | 288,88 | ТП007 | 91 | ТП009 | 83,5 | ТП011 | 129 | ТП013 | 25 | ТП019 | 67 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г. Болхов**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РП01 | 110 | ТП005 | 279 | ТП009 | 97 | ТП015 | 250 | ТП024 | 203 | ТП030 | 49 | ТП040 | 192 | ТП046 | 210 |
| ТП002 | 235 | ТП006 | 342 | ТП010 | 174 | ТП016 | 43 | ТП025 | 103 | ТП031 | 176 | ТП041 | 54 | ТП048 | 400 |
| ТП003 | 166 | ТП007 | 236 | ТП012 | 202 | ТП018 | 61 | ТП027 | 197 | ТП036 | 78 | ТП042 | 522 | ТП052 | 24 |
| ТП004 | 270 | ТП008 | 90,97 | ТП013 | 18 | ТП020 | 310 | ТП028 | 158 | ТП037 | 170 | ТП045 | 38 | ТП055 | 125 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Знаменское**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 115 | ТП002 | 193 | ТП003 | 218 | ТП004 | 318 | ТП005 | 168 | ТП006 | 223 | ТП007 | 235 | ТП008 | 227 |
| ТП009 | 141 | ТП010 | 137 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Хомутово**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 136 | ТП002 | 180 | ТП003 | 246 | ТП004 | 287 | ТП005 | 193 | ТП006 | 124 | ТП007 | 121 | ТП008 | 145 |
| ТП009 | 115 | ТП010 | 235 | ТП012 | 108 | ТП013 | 392 | ТП014 | 151 | ТП015 | 201 | ТП016 | 351 | ТП017 | 67,5 |
| ТП018 | 212 | ТП019 | 99 | ТП021 | 38 | ТП022 | 235 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Русский Брод**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП002 | 126 | ТП003 | 108 | ТП004 | 121 | ТП006 | 336 | ТП007 | 343 | ТП008 | 109 | ТП009 | 272 | ТП010 | 206 |
| ТП011 | 131 | ТП012 | 54 | ТП013 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Красная Заря**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 101 | ТП002 | 252 | ТП006 | 306 | ТП007 | 143 | ТП008 | 282 | ТП010 | 35 | ТП012 | 29 | ТП013 | 128 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Верховье**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП003 | 43 | ТП007 | 23 | ТП013 | 162,91 | ТП017 | 197 | ТП020 | 66 | ТП027 | 143 | ТП030 | 97 |  |  |
| ТП004 | 189 | ТП011 | 33,82 | ТП014 | 166,82 | ТП018 | 104,82 | ТП022 | 24 | ТП028 | 108 | ТП031 | 43 |  |  |
| ТП005 | 61 | ТП012 | 143,85 | ТП016 | 61 | ТП019 | 121 | ТП024 | 278 | ТП029 | 57 |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Сосково**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 65,88 | ТП002 | 94 | ТП003 | 141 | ТП004 | 192 | ТП005 | 204,73 | ТП006 | 181 | ТП007 | 202 | ТП008 | 125,4 |
| ТП009 | 48 | ТП010 | 220 | ТП011 | 100 | ТП012 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Шаблыкино**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 206,75 | ТП002 | 44 | ТП003 | 118,68 | ТП004 | 289 | ТП005 | 123 | ТП006 | 207 | ТП007 | 94 | ТП008 | 92 |
| ТП009 | 97 | ТП010 | 134 | ТП011 | 61 | ТП013 | 57 |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Хотынец**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 152,88 | ТП003 | 23,97 | ТП005 | 131 | ТП007 | 144 | ТП009 | 141 | ТП011 | 34 | ТП013 | 162 | ТП015 | 347,97 |
| ТП002 | 54,97 | ТП004 | 144 | ТП006 | 105 | ТП008 | 52 | ТП010 | 15,5 | ТП012 | 84 | ТП014 | 147 | ТП016 | 239 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Нарышкино**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 55,94 | ТП004 | 268,65 | ТП007 | 92,88 | ТП010 | 230,19 | ТП013 | 56,91 | ТП016 | 55,59 | ТП048 | 470 |  |  |
| ТП002 | 27 | ТП005 | 40 | ТП008 | 38 | ТП011 | 174,76 | ТП014 | 168 | ТП017 | 86 | ТП049 | 100 |  |  |
| ТП003 | 45,94 | ТП006 | 89,2 | ТП009 | 81,58 | ТП012 | 80 | ТП015 | 59 | ТП047 | 160 | ТП050 | 247 |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г. Новосиль**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 25 | ТП003 | 53 | ТП005 | 100 | ТП007 | 294 | ТП008 | 39 | ТП009 | 50 | ТП010 | 80 | ТП012 | 129 |
| ТП002 | 53 | ТП004 | 72,5 | ТП006 | 88 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Моховое**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 243 | ТП002 | 38 | ТП003 | 111 | ТП004 | 136 | ТП005 | 109 |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Корсаково**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 91 | ТП002 | 49 | ТП003 | 41 | ТП004 | 181 | ТП005 | 95,5 | ТП006 | 284,5 | ТП007 | 241 |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Залегощь**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП002 | 5,97 | ТП006 | 164 | ТП011 | 99 | ТП015 | 142,25 | ТП019 | 91,91 | ТП022 | 145 | ТП026 | 75,91 | ТП029 | 234 |
| ТП003 | 338,97 | ТП007 | 168,6 | ТП012 | 84 | ТП016 | 186 | ТП020 | 97 | ТП024 | 345,91 | ТП027 | 248,82 | ТП030 | 134 |
| ТП004 | 17,85 | ТП008 | 59 | ТП013 | 117,97 | ТП018 | 149 | ТП021 | 28,61 | ТП025 | 203 | ТП028 | 11,94 | ТП031 | 113 |
| ТП005 | 65,97 | ТП009 | 57 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Тросна**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 196 | ТП002 | 240 | ТП003 | 132 | ТП004 | 73 | ТП005 | 226 | ТП006 | 63 | ТП008 | 81 | ТП009 | 215 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г. Дмитровск**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 155,76 | ТП003 | 172,74 | ТП005 | 304,98 | ТП007 | 277,96 | ТП010 | 106 | ТП015 | 118,88 | ТП018 | 343 | ТП020 | 110,2 |
| ТП002 | 176 | ТП004 | 250,94 | ТП006 | 137,74 | ТП008 | 144,76 | ТП011 | 359 | ТП017 | 271 | ТП019 | 54 | РП01 | 209 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Кромы**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 19 | ТП004 | 122 | ТП007 | 101 | ТП011 | 196,49 | ТП014 | 80,82 | ТП017 | 213,46 | ТП020 | 75 | ТП023 | 583,5 |
| ТП002 | 15 | ТП005 | 266 | ТП008 | 14 | ТП012 | 94,94 | ТП015 | 292 | ТП018 | 569 | ТП021 | 128 | ТП024 | 96 |
| ТП003 | 232,6 | ТП006 | 111 | ТП009 | 148,94 | ТП013 | 201 | ТП016 | 126,73 | ТП019 | 154 | ТП022 | 124,58 | ТП025 | 21 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Покровское**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 179 | ТП003 | 347,73 | ТП005 | 44 | ТП007 | 99 | ТП009 | 184,43 | ТП011 | 127 | ТП014 | 221 | ТП016 | 239 |
| ТП002 | 156 | ТП004 | 76 | ТП006 | 93 | ТП008 | 103,7 | ТП010 | 208 | ТП013 | 197 | ТП015 | 342 | ТП017 | 63 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТП018 | 20 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г. Малоархангельск**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 98 | ТП004 | 2 | ТП007 | 55 | ТП010 | 38 | ТП013 | 233 | ТП016 | 180 | ТП020 | 113 |  |  |
| ТП002 | 121 | ТП005 | 22 | ТП008 | 99 | ТП011 | 173,5 | ТП014 | 88 | ТП018 | 185 | ТП021 | 160 |  |  |
| ТП003 | 405 | ТП006 | 155 | ТП009 | 128 | ТП012 | 329 | ТП015 | 172 | ТП019 | 50 |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Змиевка**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 97 | ТП005 | 133 | ТП009 | 69,97 | ТП019 | 29 | ТП038 | 172 | ТП043 | 311 | ТП052 | 10 |  |  |
| ТП002 | 253 | ТП006 | 120,52 | ТП010 | 74,97 | ТП020 | 109 | ТП039 | 132 | ТП044 | 71 | ТП053 | 63 |  |  |
| ТП003 | 359 | ТП007 | 47 | ТП011 | 147 | ТП023 | 58 | ТП041 | 133 | ТП050 | 90 | ТП055 | 145 |  |  |
| ТП004 | 253 | ТП008 | 263 | ТП018 | 72 | ТП025 | 93,4 | ТП042 | 126 | ТП051 | 122 |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в с. Дросково**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 173 | ТП002 | 39 | ТП003 | 20 | ТП004 | 80 | ТП005 | 150 |  |  |  |  |  |  |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в п. Глазуновка**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ТП001 | 166 | ТП004 | 142 | ТП007 | 127 | ТП010 | 374 | ТП013 | 207 | ТП017 | 602 | ТП020 | 125 | ТП025 | 150 |
| ТП002 | 490 | ТП005 | 299 | ТП008 | 136 | ТП011 | 140 | ТП015 | 160 | ТП018 | 115 | ТП022 | 130 | ТП026 | 90 |
| ТП003 | 219 | ТП006 | 349 | ТП009 | 77 | ТП012 | 158 | ТП016 | 130 | ТП019 | 144 | ТП023 | 219 | ТП027 | 140 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ТП031 | 160 |

**Объем свободной для технологического присоединения мощности по ТП и РП в г. Мценск**

| **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** | **РП,ТП** | **S, кВА** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ЦРП001 | 283,5 | ЗТП012 | 141 | ЗТП025 | 108 | ЗТП044 | 51 | ЗТП057 | 89 | ЗТП072 | 112 | ЗТП097 | 15 | КТП119а | 62 |
| ЦРП002 | 141 | ЗТП013 | 340 | ЗТП026 | 73 | ЗТП045 | 80 | ЗТП058 | 100 | ЗТП073 | 146 | ЗТП098 | 94 | КТП120 | 76 |
| ЦРП003 | 55 | ЗТП014 | 82 | ЗТП027 | 128 | ЗТП046 | 98 | ЗТП059 | 191 | ЗТП074 | 113 | КТП099 | 21 | КТП121 | 366 |
| ЦРП004 | 211 | ЗТП015 | 106 | ЗТП028 | 180 | ЗТП047 | 60 | ЗТП060 | 104 | ЗТП076 | 128 | КТП100 | 93 | КТП122 | 150 |
| ЦРП005 | 250 | ЗТП016 | 95 | ЗТП029 | 251 | ЗТП048 | 94 | ЗТП061 | 94 | ЗТП077 | 89 | КТП101 | 67 | КТП123 | 336 |
| ЗТП001 | 67 | ЗТП017 | 130 | ЗТП030 | 222 | ЗТП049 | 89 | ЗТП062 | 208 | ЗТП086 | 302 | КТП103 | 52 | КТП129 | 385 |
| ЗТП003 | 74 | ЗТП018 | 23 | ЗТП031 | 119 | ЗТП050 | 107 | ЗТП063 | 208 | ЗТП087 | 155 | КТП104 | 94 | КТП132 | 220,3 |
| ЗТП005 | 95 | ЗТП019 | 142 | ЗТП035 | 50 | ЗТП051 | 79 | ЗТП064 | 190 | ЗТП089 | 86 | КТП106 | 93 | КТП134 | 400 |
| ЗТП006 | 121 | ЗТП020 | 223 | ЗТП036 | 97 | ЗТП052 | 172 | ЗТП065 | 244 | ЗТП092 | 196 | КТП107 | 83 | КТП135 | 811 |
| ЗТП007 | 53 | ЗТП021 | 87 | ЗТП037 | 81 | ЗТП053 | 69 | ЗТП066 | 148 | ЗТП092а | 153 | КТП111 | 61 | КТП138 | 225 |
| ЗТП009 | 64 | ЗТП022 | 37 | ЗТП038 | 84 | ЗТП054 | 155 | ЗТП067 | 178 | ЗТП094 | 91 | КТП113 | 302 | ТП139 | 25 |
| ЗТП010 | 88 | ЗТП023 | 116 | ЗТП040 | 183 | ЗТП055 | 73 | ЗТП070 | 231 | ЗТП095 | 225 | КТП115 | 347 | ТП140 | 10 |
| ЗТП011 | 64 | ЗТП024 | 362 | ЗТП041 | 144 | ЗТП056 | 127 | ЗТП071 | 152 | ЗТП096 | 163 | КТП119 | 140 |  |  |

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 | | |
| 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | 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 | 995 | 805 | 80,9% | 133 | 132 | 99,25% | 49 | 37 | 75,5% | 1 | 5 | 500% | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 995 | 805 | 80,9% | 133 | 132 | 99,25% | 49 | 37 | 75,5% | 1 | 5 | 500% | 0 | 0 | 0 |  |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2 | по вине сторонних лиц |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 9 | 7 | 77,8% | 10 | 9 | 90% | 23 | 17 | 73,9% | 35 | 33 | 94,28 | 0 | 0 | 0 |  |
| 5 | Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 857 | 745 | 87,96% | 122 | 81 | 66,39% | 33 | 17 | 51,5% | 1 | 1 | 100% | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки | 676 | 696 | 102,96% | 94 | 73 | 77,66% | 24 | 24 | 100% | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 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 |  |
| 7.1 | по вине сетевой организации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2 | по вине заявителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней | 69 | 67 | 97,1% | 78 | 75 | 96,15% | 114 | 109 | 95,6% | 210 | 193 | 91,9% | 0 | 0 | 0 |  |

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

Калькулятор для расчета стоимости технологического присоединения к электрическим сетям представлен на сайте АО «Орелоблэнерго» *- орелоблэнерго.рф*

**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 | | |
| 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | Динамика изменения показателя, % | 2018 | 2019 | 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: | 4076 | 3784 | 92,83 | 51 | 45 | 88,23 | 170 | 205 | 120,58 | 73 | 57 | 78,08 | 384 | 268 | 69,79 |
| 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 | 1495 | 1108 | 74,11 | 6 | 1 | 16,66 | 54 | 47 | 87,03 | 39 | 36 | 92,3 | 116 | 75 | 64,65 |
| 1.3 | коммерческий учет электрической энергии | 986 | 1165 | 118,15 | 28 | 28 | 100 | 31 | 31 | 100 | 0 | 3 | - | 28 | 7 | 25 |
| 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 | 334 | 553 | 165,56 | 9 | 6 | 66,66 | 9 | 34 | 377,77 | 4 | 1 | 25 | 20 | 37 | 185 |
| 1.6 | прочее: удаление и обрезка деревьев, выделение спецтехники, перенос кабельных сетей. | 1261 | 958 | 75,97 | 8 | 10 | 125 | 76 | 93 | 122,36 | 30 | 17 | 56,66 | 220 | 149 | 67,72 |
| 2 | Жалобы | 14 | 4 | 28,57 | 1 | 0 | 0 | 4 | 1 | 25 | 1 | 0 | 0 | 3 | 1 | 33,33 |
| 2.1 | оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 10 | 4 | 40 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 1 | 33,33 |
| 2.1.1 | качество услуг по передаче электрической энергии | 3 | 2 | 66,66 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | качество электрической энергии | 7 | 2 | 28,57 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 50 |
| 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: о действиях сотрудников сетевой организации | 4 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 100 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Заявка на оказание услуг | 4464 | 4027 | 90,21 | 5 | 3 | 60 | 192 | 199 | 103,64 | 6 | 14 | 233,33 | 78 | 89 | 114,1 |
| 3.1 | по технологическому присоединению | 2283 | 2399 | 105,08 | 1 | 0 | 0 | 132 | 149 | 112,87 | 2 | 9 | 450 | 40 | 66 | 165 |
| 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 | 1179 | 824 | 69,88 | 0 | 1 | - | 33 | 13 | 39,39 | 0 | 1 | - | 5 | 2 | 40 |
| 3.4 | прочее: замена ламп и светильников уличного освещения, испытания средств защиты, поиск повреждения, ремонт и испытание кабельных линий, перенос опор воздушных линий, допуск сторонних организаций для работы в электроустановках АО «Орелоблэнерго» | 1002 | 804 | 80,23 | 4 | 2 | 50 | 27 | 37 | 137,03 | 4 | 4 | 100 | 33 | 21 | 63,63 |

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 | Центр обслуживания потребителей | Центр обслуживания потребителей | г. Орел,  пл. Поликарпова,  д.8 | 8-800-250-1961  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник, среда  08.00-17.00, вторник, четверг  08.00-18.00,  пятница  08.00-15.45  без перерыва | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 5181 | 15 | 2 | нет |
| 2 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | г. Болхов, ул. Фрунзе, д. 9 | 8-48640-2-46-51  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв 12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 139 | 10 | 1 | нет |
| 3 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | пгт. Верховье,  ул. Горького, д. 16 | 8-48676-2-35-80  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв 12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 258 | 10 | 1 | нет |
| 4 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | пгт. Залегощь,  ул. Пушкина, д. 10 | 8-48640-2-46-51  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв 12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 114 | 10 | 1 | нет |
| 5 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | пгт. Змиевка,  ул. Чапаева, д. 20 | 8-48645-2-12-21  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв  12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 332 | 10 | 1 | нет |
| 6 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | пгт. Кромы,  ул. Сидельникова, д. 15 | 8-48643-2-28-71  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв  12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 122 | 10 | 1 | нет |
| 7 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | г. Ливны,  ул. Дзержинского, д. 102 | 8-48677-7-31-73  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв  12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 817 | 15 | 3 | нет |
| 8 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | г. Мценск,  пер. Перевозный,  д. 13 | 8-4862-4-04-47  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв  12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 699 | 15 | 2 | нет |
| 9 | Центр обслуживания потребителей | Пункт обслуживания потребителей | пгт. Нарышкино, ул. Немкова, д. 31 | 8-48647-2-04-21  tsop@  oreloblenergo.ru | Понедельник - четверг  08.00-17.00,  пятница  08.00-15.45  перерыв  12.00-12.45 | Согласно приказа Минэнерго России №186 от 15.04.2014 | 153 | 10 | 1 | нет |

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 | 8-800-250-1961 8-48640-2-46-51  8-48676-2-35-80  8-48640-2-46-51  8-48645-2-12-21  8-48643-2-28-71  8-48677-7-31-73  8-4862-4-04-47  8-48647-2-04-21 |
| 2 | Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов | единицы | 11504 |
| 2.1 | Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации | единицы | 11320 |
| 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. | 1 |
| 4 | Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период | мин. | 2 |

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 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг.

В 2019 году в АО «Орелоблэнерго» поступило 8697 обращения.

Наибольшее число обращений зарегистрировано в категории «Осуществление технологического присоединения»: 1267 обращений, что составляет 14,56% от общего количества обращений.

Наибольшее количество обращений, содержащих жалобу, зарегистрировано в категории «Качество электрической энергии»: 3 обращения, что составляет 0,03% от общего количества обращений.

Наибольшее количество обращений, содержащих заявку на оказание услуг, зарегистрировано в категории «По технологическому присоединению»: 2623 обращений, что составляет 30,15% от общего количества обращений.

4.5. Дополнительные услуги, оказываемые АО «Орелоблэнерго» потребителям на договорной основе, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей сетевых организаций:

- ремонт и техническое обслуживание электросетевых объектов, находящихся на балансе потребителя;

- ремонт и техническое обслуживание сетей наружного освещения, находящихся на балансе потребителя;

- испытания средств защиты;

- поиск повреждений, ремонт и испытание кабельных линий;

- диагностика и испытание оборудования.

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 от 12 января 1995 года N 5-ФЗ "О ветеранах"):

- проводились мероприятия по обеспечению доступности центра и пунктов обслуживания потребителей для инвалидов и других маломобильных групп населения.

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

Целью и темой проведения проводимых опросов являлось определение уровня удовлетворенности потребителей системой обслуживания в целом. Результаты ответов на вопросы анкеты оценивались по пятибалльной шкале, оценка 5 означает полную удовлетворенность, 1 – полную неудовлетворенность. По итогам анкетирования клиентов в 2019 году интегральная оценка удовлетворенности клиентов по рассмотрению обращений составила 4,89 балла.

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

В 2019 году реализованы следующие мероприятия:

- на корпоративном сайте АО «Орелоблэнерго» и на стендах Центра обслуживания потребителей обновлены паспорта услуг (процессов), оказываемых Обществом;

- в целях оптимизации процесса оказания услуг внесены изменения в алгоритм документооборота с юридическими лицами.

4.9. Информация по обращениям потребителей.

Информация по обращениям потребителей размещена в «Журнале учета обращений потребителей».