УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

АО «Самарская

Сетевая Компания»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.С. Мухаметшин/

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024г.

**ПРОГРАММА**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

**И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

**АО «САМАРСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

**В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**на 2022 – 2029 годы**

**(корректировка 2024 года)**

**2024 год**

**Оглавление**

[Приложение № 1 4](#_Toc41576711)

[Приложение № 2 6](#_Toc41576712)

[Приложение № 3 7](#_Toc41576713)

[ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА 38](#_Toc41576714)

[Полное наименование программы 38](#_Toc41576715)

[Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу 38](#_Toc41576716)

[Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа 38](#_Toc41576717)

[1. Информация об организации 39](#_Toc41576718)

[1.1. Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации 39](#_Toc41576719)

[1.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий 50](#_Toc41576720)

[1.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники 53](#_Toc41576721)

[2. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации 55](#_Toc41576722)

[3. Сведения о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета 55](#_Toc41576723)

[4. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов (на хозяйственные нужды) 56](#_Toc41576724)

[5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации 57](#_Toc41576725)

[6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет 58](#_Toc41576726)

[7. Экономические показатели программы организации, включающие в себя: 59](#_Toc41576727)

[*7.1 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам* 59](#_Toc41576728)

[*7.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы* 60](#_Toc41576729)

[8. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы 232](#_Toc41576730)

[9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы 234](#_Toc41576731)

[10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы 234](#_Toc41576732)

[11. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы 235](#_Toc41576733)

[12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы 235](#_Toc41576734)

[*Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности* 235](#_Toc41576735)

[*Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности* 236](#_Toc41576736)

[*Реконструкция ВЛ - 0,4 кВ* 239](#_Toc41576737)

[13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы 252](#_Toc41576738)

[14. Иная информация 252](#_Toc41576739)

# Приложение № 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Генеральный директор | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.С. Мухаметшин/ | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2024 год | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПАСПОРТ | | | | | | | | | | | |
| ПРОГРАММА | | | | | | | | | | | |
| ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ | | | | | | | | | | | |
| АО «ССК» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 - 2029 годы | | | | | | | | | | | |
| Основание для разработки программы | | | Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 05.03.2020г. № 67 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2021 – 2023 годы» | | | | | | | | |
| Почтовый адрес | | | 443079, Самарская Область, г. Самара, ул. Гагарина, 22 | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | Технический директор – Мишин В.В. /846/ 342-60-00/342-60-01 | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | II квартал 2022 года - IY квартал 2029 года | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС | | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | | Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР) | | | | | | | | | |
| При осуществлении регулируемого вида деятельности | | | | | | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | | | |
| всего | в т.ч. капитальные |  | |  | | | | | |  | | | | |
| Суммарные затраты ТЭР | | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | Суммарные затраты ТЭР | | | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | |
| т у.т. без учета воды | | тыс. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | тыс. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | | | тыс. руб. без НДС с учетом воды | т у.т. без учета воды | тыс. руб. без НДС с учетом воды |
| 2021 | - | - | - | | 132 489,63 | | 3 174 943,01 |  |  | - | | | - | - | - |
| 2022 | 56 689,93 | 56 689,93 | 1,52% | | 131 858,84 | | 3 244 916,09 | 154,671 | 3 358,220 | - | | | - | - | - |
| 2023 | 56 905,83 | 56 905,83 | 1,75% | | 124 693,15 | | 3 376 528,32 | 111,641 | 2 994,600 | - | | | - | - | - |
| 2024 | 43 575,59 | 43 575,59 | 1,26% | | 127 594,48 | | 3 766 050,87 | 95,36 | 2 814,59 | - | | | - | - | - |
| 2025 | 56 963,10 | 56 963,10 | 1,16% | | 124 693,15 | | 4 011 653,32 | 132,74 | 4 152,98 | - | | | - | - | - |
| 2026 | 56 304,80 | 56 304,80 | 1,08% | | 124 693,15 | | 4 204 212,68 | 101,39 | 3 172,20 | - | | | - | - | - |
| 2027 | 62 535,34 | 62 535,34 | 1,17% | | 124 459,02 | | 4 397 741,91 | 76,96 | 2 553,46 | - | | | - | - | - |
| 2028 | 63 184,58 | 63 184,58 | 1,13% | | 124 382,06 | | 4 605 983,61 | 107,33 | 3 774,82 | - | | | - | - | - |
| 2029 | 56 955,67 | 56 955,67 | 1,15% | | 124 274,72 | | 4 822 905,44 | 92,34 | 3 437,93 | - | | | - | - | - |
| **всего** | **453 114,84** | **453 114,84** | **1,24%** | | **1 006 515,82** | | **32 425 516,72** | **872,44** | **26 376,32** | **-** | | | **-** | **-** | **-** |

# Приложение № 2

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

**ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Целевые и прочие показатели\* | Ед. измерения \*\* | 2021 | Плановые значения целевых показателей по годам | | | | | | | |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. |
| 1 | Целевые показатели |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относительно технологических потерь электрической энергии, установленных в соответствии с законодательством | кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций | кВт\*ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть) | % | -0,03 | 0,21 | -0,80 | 0,39 | -0,49 | -0,02 | -0,01 | -0,01 | -0,01 |
| 2 | Прочие показатели |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Доля осветительных устройств с использованием светодиодов, в общем объеме используемых осветительных устройств | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.2. | Экономия электрической энергии (технологические потери) | тыс. кВт\*ч |  | 1 257,49 | 907,65 | 775,27 | 1 079,18 | 824,32 | 625,69 | 872,62 | 750,77 |
| тыс. руб. |  | 3 358,22 | 2 994,60 | 2 814,59 | 4 270,52 | 3 172,20 | 2 553,46 | 3 774,82 | 3 437,93 |

# Приложение № 3

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ**

**ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ед. измерения | всего | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|  |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Красноармейский район*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Камышлинский район*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Шенталинский район*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Челно-Вершинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | % | 100 | 100 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Исаклинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Красноармейский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Ставропольский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | % | 100 |  | 100 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | % | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | % | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА | % | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Волжский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | % | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Красноармейский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Шенталинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | % | 100 |  |  | 100 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Сызранский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | % | 100 |  |  |  | 100 |  |  |  |  |  |
|  | **Ставропольский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  |  | 100 |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  |  | 100 |  |  |  |  |  |
|  | **Хворостянский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  |  | 100 |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  |  | 100 |  |  |  |  |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | % | 100 |  |  |  |  | 100 |  |  |  |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | % |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА | % |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | % |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП | % |  |  |  |  |  |  |  |  | 100 |  |
|  | **всего** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности | 2022 год | | | | | | 2023 год | | | | | |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | | численное значение экономии, тыс. руб. | | численное значение экономии в указанной размерности | | | численное значение экономии, т у. т. | | численное значение экономии, тыс. руб. | |
|  | |
| **1.** | **Организационные мероприятия** | | | | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х | Х | | Х | | Х | | | Х | | Х | |  | |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | | Х | | Х | | | Х | | Х | |  | |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | ***Алексеевский район*** | тыс. кВт\*ч | 19,30 | 19,30 | 2,37 | | 58,41 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП |  | |
|  | ***Красноармейский район*** | тыс. кВт\*ч |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | 17,48 | 17,48 | 2,15 | | 52,91 | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП | 16,10 | 16,10 | 1,98 | | 48,74 | |  | |
|  | ***Камышлинский район*** | тыс. кВт\*ч | 200,21 | 200,21 | 24,63 | | 606,01 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП |  | |
|  | ***Шенталинский район*** | тыс. кВт\*ч |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП | 38,82 | 38,82 | 4,77 | | 117,49 | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП | 49,14 | 49,14 | 6,04 | | 148,74 | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 2,34 | 2,34 | 0,29 | | 7,08 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | **Челно-Вершинский район** |  |  |  |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 17,48 | 17,48 | 2,15 | | 52,91 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 27,12 | 27,12 | 3,34 | | 82,08 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА | тыс. кВт\*ч | 97,32 | 245,36 | 30,18 | | 294,57 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | тыс. кВт\*ч | 49,58 | 49,58 | 6,10 | | 150,07 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | тыс. кВт\*ч | 28,49 | 28,49 | 3,50 | | 86,25 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 105,32 | 105,32 | 12,95 | | 318,81 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 61,17 | 61,17 | 7,52 | | 185,16 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | тыс. кВт\*ч | 27,80 | 27,80 | 3,42 | | 84,16 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА | тыс. кВт\*ч | 94,31 | 94,31 | 11,60 | | 285,48 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 94,31 | 94,31 | 11,60 | | 285,48 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 28,93 | 28,93 | 3,56 | | 87,57 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 134,23 | 134,23 | 16,51 | | 406,30 | |  | | |  | |  | |  | |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 84,29 |  |  | |  | | 84,29 | | | 10,37 | | 278,10 | |  | |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | тыс. кВт\*ч | 81,73 |  |  | |  | | 81,73 | | | 10,05 | | 269,65 | |  | |
|  | **Исаклинский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | тыс. кВт\*ч | 74,51 |  |  | |  | | 74,51 | | | 9,16 | | 245,82 | |  | |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 223,28 |  |  | |  | | 223,28 | | | 27,46 | | 736,66 | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП |  | |
|  | **Красноармейский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | тыс. кВт\*ч | 225,1 |  |  | |  | | 225,1 | | | 27,69 | | 742,69 | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА |  | |
|  | **Ставропольский район** |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | тыс. кВт\*ч | 218,74 |  |  | |  | | 218,74 | | | 26,91 | | 721,68 | |  | |
|  | **всего** |  | **4 695,88** | **1 257,49** | **154,67** | | **3 358,22** | | **907,65** | | | **111,64** | | **2 994,60** | |  | |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности | 2024 год | | | 2025 год | | |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | тыс. кВт\*ч | 496,65 | 496,65 | 61,09 | 1 803,07 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА |  |
|  | **Волжский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | тыс. кВт\*ч | 149,30 | 149,30 | 18,36 | 542,03 |  |  |  |  |
|  | **Красноармейский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 58,60 | 58,60 | 7,21 | 212,73 |  |  |  |  |
|  | **Шенталинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | тыс. кВт\*ч | 70,72 | 70,72 | 8,70 | 256,76 |  |  |  |  |
|  | **Сызранский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | тыс. кВт\*ч | 291,68 |  |  |  | 291,68 | 35,88 | 1 154,22 |  |
|  | **Ставропольский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 596,713 |  |  |  | 596,71 | 73,40 | 2 361,30 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Хворостянский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 190,79 |  |  |  | 190,79 | 23,47 | 755,00 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **всего** |  | **4 695,88** | **775,27** | **95,36** | **2 814,59** | **1 079,18** | **132,74** | **4 270,52** |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности | 2026 год | | | 2027 год | | |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | тыс. кВт\*ч | 330,56 | 330,56 | 40,66 | 1 272,08 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | тыс. кВт\*ч | 493,76 | 493,76 | 60,73 | 1 900,12 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | тыс. кВт\*ч | 274,58 |  |  |  | 274,58 | 33,77 | 1 120,56 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 351,12 |  |  |  | 351,12 | 43,19 | 1 432,90 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **всего** |  | **4 695,88** | **824,32** | **101,39** | **3 172,20** | **625,69** | **76,96** | **2 553,46** |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размеренности с разбивкой по годам действия программы | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности | 2028 год | | | 2029 год | | |
| численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у. т. | численное значение экономии, тыс. руб. |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | тыс. кВт\*ч | 609,28 | 609,28 | 74,94 | 2 635,66 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | тыс. кВт\*ч | 263,34 | 263,34 | 32,39 | 1 139,16 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 388,68 |  |  |  | 388,68 | 47,81 | 1 779,85 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | тыс. кВт\*ч | 362,09 |  |  |  | 362,09 | 44,54 | 1 658,08 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **всего** |  | **4 695,88** | **872,62** | **107,33** | **3 774,82** | **750,77** | **92,34** | **3 437,93** |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Показатели экономической эффективности | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. |
|  |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** | 12 | 2,0% | 108,39 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Красноармейский район*** | 12 | 1,6% | 162,8 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Камышлинский район*** | 12 | 0,7% | 439,27 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Шенталинский район*** | 12 | 1,16% | 322,08 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА |  |
|  | **Челно-Вершинский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | 12 | 0,96% | 422,8 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА |  |
|  | **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 12 | 0,09% | 680,56 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 13 | 0,56% | 539,49 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | 12 | 0,8% | 332,64 |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | 11 | 0,8% | 170,00 |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | 13 | 1,3% | 426,48 |  |
|  | **Исаклинский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | 17 | 0,1% | 74,38 |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | 12 | 0,3% | 193,06 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Красноармейский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | 15 | 0,50% | 661,68 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА |  |
|  | **Ставропольский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | 13 | 0,8% | 664,96 |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | 12 | 1,8% | 3 251,33 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА |  |
|  | **Волжский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | 12 | 1,06% | 608,59 |  |
|  | **Красноармейский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | 9 | 0,6% | 67,70 |  |
|  | **Шенталинский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 11 | 1,4% | 302,20 |  |
|  | **Сызранский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | 11 | 1,9% | 1 640,92 |  |
|  | **Ставропольский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 10 | 0,3% | 506,48 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Хворостянский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | 12,00 | 1,15% | 876,87 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 12,00 | 0,80% | 1 077,76 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | 13 | 1,01% | 2 562,99 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | 13 | 1,11% | 1 657,91 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | 13 | 0,09% | 291,02 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | 12 | 0,62% | 1 664,15 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | 13 | 1,07% | 1 532,40 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | 13 | 1,29% | 2 852,83 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | 12 | 1,07% | 1 532,40 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **всего** |  |  |  |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
|  |
|  |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х | Х |  |
| **2.** | **Технические мероприятия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ***Алексеевский район*** | 903,15 | 903,15 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Красноармейский район*** | 1 597,88 | 1 597,88 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Камышлинский район*** | 10 056,21 | 10 056,21 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | ***Шенталинский район*** | 4 411,53 | 4 411,53 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА |  |
|  | **Челно-Вершинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | 7 016,77 | 7 016,77 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА |  |
|  | **Кинель-Черкасский район** |  |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 12 140,40 | 12 140,40 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Красноярский район** |  |  | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 13 859,86 | 13 859,86 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | 6 704,14 | 6 704,14 | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | 3 993,65 | - | 3 993,65 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  | - |  | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | 4 650,00 | - | 4 650,00 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | **Исаклинский район** |  | - |  | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | 6 750,00 | - | 6 750,00 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | **Клявлинский район** |  | - |  | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | 8 637,85 | - | 8 637,85 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП | 3 583,33 | - | 3 583,33 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | **Красноармейский район** |  | - |  | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | 11 416,67 | - | 11 416,67 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | 4 991,00 | - | 4 991,00 |  |
|  | **Ставропольский район** |  | - |  | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | 12 883,33 |  | 12 883,33 | - | - | - | - | - | - |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | 28 560,11 | - | - | 28 560,11 | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА |  |
|  | **Волжский район** |  | - | - |  | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | 8 954,34 | - | - | 8 954,34 | - | - | - | - | - |  |
|  | **Красноармейский район** |  | - | - |  | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | 2 416,67 | - | - | 2 416,67 | - | - | - | - | - |  |
|  | **Шенталинский район** |  | - | - |  | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 3 644,48 | - | - | 3 644,48 | - | - | - | - | - |  |
|  | **Сызранский район** |  | - | - | - | - | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | 15 334,67 | - | - | - | 15 334,67 | - | - | - | - |  |
|  | **Ставропольский район** |  | - | - | - |  | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 29 760,73 | - | - | - | 29 760,73 | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Хворостянский район** |  | - | - | - |  | - | - | - | - |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | 11 867,70 |  |  |  | 11 867,70 |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 21 003,10 |  |  |  |  | 21 003,10 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | 35 301,70 |  |  |  |  | 35 301,70 |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | 20 671,97 |  |  |  |  |  | 20 671,97 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Большечерниговский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | 41 863,38 |  |  |  |  |  | 41 863,38 |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП |  |
|  | **г.о. Жигулевск** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | 42 788,33 |  |  |  |  |  |  | 42 788,33 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ |  |
|  | **Клявлинский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | 20 396,25 |  |  |  |  |  |  | 20 396,25 |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА |  |
|  | **Алексеевский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | 31 417,42 |  |  |  |  |  |  |  | 31 417,42 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **Красноярский район** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | 25 538,25 |  |  |  |  |  |  |  | 25 538,25 |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП |  |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП |  |
|  | **всего** | **453 114,84** | **56 689,93** | **56 905,83** | **43 575,59** | **56 963,10** | **56 304,80** | **62 535,34** | **63 184,58** | **56 955,67** |  |

| № п/п | Наименование мероприятия | Источник финансирования/  Статья затрат |
| --- | --- | --- |
| **1.** | **Организационные мероприятия** |  |
|  | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации | - |
|  | Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов | - |
| **2.** | **Технические мероприятия** | - |
|  | ***Алексеевский район*** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | ***Красноармейский район*** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | ***Камышлинский район*** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | ***Шенталинский район*** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Челно-Вершинский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Кинель-Черкасский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Красноярский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **г.о. Нефтегорск** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Алексеевский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **г.о. Жигулевск** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Исаклинский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Клявлинский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Красноармейский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Ставропольский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Алексеевский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Волжский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Красноармейский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Шенталинский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Сызранский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Ставропольский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Хворостянский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Большечерниговский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Клявлинский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Алексеевский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Большечерниговский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **г.о. Жигулевск** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Клявлинский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Алексеевский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **Красноярский район** | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП | Тарифный источник/Амортизация |
|  | **всего** |  |

# ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

# Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Самарская сетевая компания» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 - 2029 годы.

# Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Должность | Ф. И. О. | Подпись | Дата |
| Генеральный директор  АО «Самарская сетевая компания» | Мухаметшин В.С. |  |  |

# Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Должность | Ф. И. О. | Подпись | Дата |
| Технический директор АО «Самарская сетевая компания» | Мишин В.В. |  |  |

# Информация об организации

Полное наименование предприятия: Акционерное Общество «Самарская сетевая компания»

Сокращенное наименование предприятия: АО «ССК»

Юридический адрес: 443079, Самарская область, г. Самара, ул. Гагарина, 22

Почтовый адрес: 443079, Самарская область, г. Самара, ул. Гагарина, 22

Телефон/факс: /846/ 342-60-00/342-60-01

ИНН: 6367047389

КПП: 631601001

ОГРН: 1056367019136

Сведения об основном виде деятельности: 35.12 – Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

# Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации

АО «ССК» осуществляет передачу электроэнергии до конечных потребителей. Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Сведения о количестве трансформаторов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Единичная мощность, (кВА) | Высшее напряжение, (кВ) | Количество, (шт.) | Установленная мощность, (кВА) |
| До 2500 | 3-20 | 8157 | 2357800 |
| От 2500 до 10000 | 35 | 37 | 361700 |
| До 80000 | 110 | 50 | 1410950 |

Протяженность электрический сетей всех уровне напряжения составляет 22 547,74 тыс. км.

В состав электрических сетей входят:

* воздушные линии напряжением 110 кВ – 139,19 км
* воздушные линии напряжением 35 кВ – 110,16 км
* воздушные линии напряжением 10 кВ – 1019,11 км
* воздушные линии напряжением 6 кВ – 1297,04 км
* воздушные линии напряжением 500В и ниже – 10 443,46 км
* кабельные линии напряжением 110 кВ – 111,0 км
* кабельные линии напряжением 35 кВ – 21,41 км
* кабельные линии напряжением 10 кВ – 2143,4864 км
* кабельные линии напряжением 6 кВ – 2728,0736 км
* кабельные линии напряжением 500В и ниже – 4634,80 км

К сетям АО «ССК» подключены следующие группы потребителей электроэнергии: население, промышленные предприятия, бюджетные организации.

Работа по распределению электрической энергии осуществляется согласно требованиям ПТЭЭС РФ, ПУЭ и правил пользования электрической энергией.

Степень износа электрических сетей на 01.01.2024 г. составляет 63,4%.

Сведения по балансу электрической энергии за 2021 - 2023 годы и планируемые показатели на 2024 - 2025 годы приведены в таблицах 2 - 6.

Таблица 2 – Сведения по балансу электрической энергии за 2021 год

| № п/п | Наименование показателя | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 6 323 718,032 | 4 963 384,508 | 605 868,671 | 751 400,971 | 3 063,882 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 173 158,382 | 166 738,545 | 0,000 | 6 419,837 | 0,000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 6 150 559,650 | 4 796 645,963 | 605 868,671 | 744 981,134 | 3 063,882 |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 8 800 082,031 | 0,000 | 1 124 878,385 | 4 378 215,659 | 3 296 987,987 |
| 2.1 | ВН | 4 017 422,805 |  | 1 124 878,385 | 2 892 544,420 | 0,000 |
| 2.2 | СН1 | 1 492 042,588 |  |  | 1 485 671,239 | 6 371,349 |
| 2.3 | СН2 | 3 290 616,638 |  |  |  | 3 290 616,638 |
| 2.4 | НН | 0,000 |  |  |  |  |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 |  |  |  |  |
| 4 | Отпуск из сети: | 5 246 566,566 | 831 803,859 | 168 263,063 | 1 403 535,158 | 2 842 964,486 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 1 911,549 | 0,000 | 0,000 | 1 908,268 | 3,281 |
| 4.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 |  |  |  |  |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 2 029 021,065 | 352 203,788 | 82 631,781 | 837 530,591 | 756 654,905 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 2 029 021,065 | 352 203,788 | 82 631,781 | 837 530,591 | 756 654,905 |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 1 070 958,565 | 473 797,000 | 85 495,983 | 499 790,300 | 11 875,282 |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 2 144 675,387 | 5 803,071 | 135,299 | 64 305,999 | 2 074 431,018 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 8 800 082,031 | 4 017 422,805 | 1 492 042,588 | 3 290 616,638 | 0,000 |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 1 077 151,466 | 114 157,844 | 70 441,405 | 435 464,834 | 457 087,383 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) | 1 077 151,466 | 114 157,844 | 70 441,405 | 435 464,834 | 457 087,383 |
| 10 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Небаланс | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 3 – Сведения по балансу электрической энергии за 2022 год

| № п/п | Наименование показателя | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 6 215 499,274 | 4 849 411,211 | 606 482,787 | 756 716,397 | 2 888,879 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 180 665,201 | 174 764,605 | 0,000 | 5 900,596 | 0,000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 6 034 834,073 | 4 674 646,606 | 606 482,787 | 750 815,801 | 2 888,879 |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 8 599 242,645 | 0,000 | 1 112 617,048 | 4 175 344,084 | 3 311 281,513 |
| 2.1 | ВН | 3 973 632,311 |  | 1 112 617,048 | 2 861 015,263 |  |
| 2.2 | СН1 | 1 487 133,764 |  |  | 1 314 328,821 | 172 804,943 |
| 2.3 | СН2 | 3 138 476,570 |  |  |  | 3 138 476,570 |
| 2.4 | НН | 0,000 |  |  |  |  |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 |  |  |  |  |
| 4 | Отпуск из сети: | 5 143 476,186 | 764 242,443 | 161 998,706 | 1 374 857,419 | 2 842 377,618 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 2 938,607 |  |  | 2 938,063 | 0,544 |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 1 975 907,187 | 319 533,818 | 85 021,786 | 817 057,821 | 754 293,762 |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 1 005 802,431 | 442 253,920 | 76 255,752 | 474 756,683 | 12 536,076 |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 2 158 827,961 | 2 454,705 | 721,168 | 80 104,852 | 2 075 547,236 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 8 599 242,645 | 3 973 632,310 | 1 487 133,765 | 3 138 476,570 | 0,000 |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 1 072 023,088 | 111 536,458 | 69 967,364 | 418 726,492 | 471 792,774 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) | 1 072 023,088 | 111 536,458 | 69 967,364 | 418 726,492 | 471 792,774 |
| 10 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Небаланс | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4 – Сведения по балансу электрической энергии за 2023 год

| № п/п | Наименование показателя | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| I. Электроэнергия (тыс. кВт ч) | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 6 165 095,868 | 4 793 044,550 | 605 054,622 | 763 302,204 | 3 694,492 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 185 720,141 | 179 558,630 | 0,000 | 6 161,511 | 0,000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 2 068,300 | 0,000 | 2 068,300 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 5 977 307,427 | 4 613 485,920 | 602 986,322 | 757 140,693 | 3 694,492 |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 8 446 915,528 | 0,000 | 1 092 428,282 | 4 112 653,711 | 3 241 833,535 |
| 2.1 | ВН | 3 901 529,578 | 0,000 | 1 092 428,282 | 2 809 101,296 | 0,000 |
| 2.2 | СН1 | 1 474 940,501 | 0,000 |  | 1 303 552,415 | 171 388,086 |
| 2.3 | СН2 | 3 070 445,449 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3 070 445,449 |
| 2.4 | НН | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Отпуск из сети: | 5 151 330,443 | 781 274,946 | 153 454,850 | 1 391 541,807 | 2 825 058,840 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 2 732,648 | 0,000 | 0,000 | 2 732,648 | 0,000 |
| 4.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 2 019 625,225 | 338 662,512 | 76 764,906 | 828 271,275 | 775 926,532 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 2 019 625,225 | 338 662,512 | 76 764,906 | 828 271,275 | 775 926,532 |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 1 013 652,862 | 440 251,477 | 75 063,756 | 485 170,319 | 13 167,310 |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 2 115 319,708 | 2 360,957 | 1 626,188 | 75 367,565 | 2 035 964,998 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 8 446 915,528 | 3 901 529,578 | 1 474 940,501 | 3 070 445,449 | 0,000 |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 1 013 765,425 | 110 240,026 | 69 087,553 | 413 968,659 | 420 469,187 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе) | 1 013 765,425 | 110 240,026 | 69 087,553 | 413 968,659 | 420 469,187 |
| 10 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Небаланс | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 5 – Сведения по балансу электрической энергии на 2024 год

| № | Наименование показателя | Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч | 1-е полугодие тыс. кВт·ч | 2-е полугодие тыс. кВт·ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Поступление электроэнергии в сеть - всего, в т.ч. из | 6 161 001,421 | 3 206 185,140 | 2 954 816,283 |
| 1.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 1.2 | сетевых организаций | 6 161 001,421 | 3 206 185,140 | 2 954 816,283 |
| 2 | Потери электроэнергии - всего | 1 038 128,740 | 540 242,196 | 497 886,544 |
| 3 | Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего, в т.ч. из | 5 122 872,681 | 2 665 942,945 | 2 456 929,736 |
| 3.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 4 099 335,488 | 2 133 294,189 | 1 966 041,299 |
|  | Прочие | 1 940 259,779 | 1 009 711,190 | 930 548,589 |
|  | Население | 2 159 075,710 | 1 123 583,001 | 1 035 492,709 |
| 3.2 | сетевым организациям | 1 023 537,193 | 532 648,756 | 490 888,437 |
| 4 | Поступление электроэнергии в ЕНЭС в т.ч. из | - | - | - |
| 4.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 4.2 | сетевых организаций | - | - | - |
| 5 | Потери электроэнергии | - | - | - |
| 6 | Отпуск (передача) электроэнергии | - | - | - |
| 7 | Трансформировано из сети ЕНЭС в: | - | - | - |
| 8 | - ВН | - | - | - |
| 9 | - СН1 | - | - | - |
| 10 | - СН2 | - | - | - |
| 11 | - НН | - | - | - |
| 12 | Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ, в т.ч. из | 4 793 682,453 | 2 494 632,349 | 2 299 050,104 |
| 12.1 | не сетевых организаций | - | - | - |
| 12.2 | сетевых организаций | 4 793 682,453 | 2 494 632,349 | 2 299 050,104 |
| 13 | Потери электроэнергии | 110 256,395 | 57 377,429 | 52 878,966 |
| 14 | Отпуск (передача) электроэнергии | 793 061,436 | 412 709,171 | 380 352,265 |
| 14.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 330 109,642 | 171 789,058 | 158 320,584 |
|  | Прочие | 327 654,937 | 170 511,630 | 157 143,307 |
|  | Население | 2 454,705 | 1 277,429 | 1 177,276 |
| 14.2 | сетевым организациям | 462 951,794 | 240 920,113 | 222 031,681 |
| 15 | Трансформировано из 110 кВ в: | 3 890 364,622 | 2 024 545,749 | 1 865 818,873 |
| 16 | - СН1 | 572 425,694 | 297 890,331 | 274 535,363 |
| 17 | - СН2 | 3 317 938,928 | 1 726 655,418 | 1 591 283,510 |
| 18 | - НН | - | - | - |
| 19 | Поступление электроэнергии в сеть СН1 | 1 178 908,481 | 613 503,973 | 565 404,508 |
| 19.1 | не сетевых организаций | 572 425,694 | 297 890,331 | 274 535,363 |
| 19.2 | сетевых организаций | 606 482,787 | 315 613,642 | 290 869,145 |
| 20 | Потери электроэнергии | 47 982,255 | 24 969,964 | 23 012,291 |
| 21 | Отпуск (передача) электроэнергии | 169 713,286 | 88 318,795 | 81 394,491 |
| 21.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 93 457,534 | 48 635,301 | 44 822,233 |
|  | Прочие | 92 736,366 | 48 260,005 | 44 476,361 |
|  | Население | 721,168 | 375,296 | 345,872 |
| 21.2 | сетевым организациям | 76 255,752 | 39 683,494 | 36 572,258 |
| 22 | Трансформировано из 35 кВ в: | 961 212,940 | 500 215,214 | 460 997,726 |
| 23 | - СН2 | 954 857,731 | 496 907,963 | 457 949,768 |
| 24 | - НН | 6 355,209 | 3 307,251 | 3 047,958 |
| 25 | Поступление электроэнергии в сеть СН2 | 5 030 743,961 | 2 617 999,157 | 2 412 744,804 |
| 25.1 | не сетевых организаций | 4 272 796,659 | 2 223 563,381 | 2 049 233,278 |
| 25.2 | сетевых организаций | 757 947,302 | 394 435,776 | 363 511,526 |
| 26 | Потери электроэнергии | 427 123,903 | 222 275,278 | 204 848,625 |
| 27 | Отпуск (передача) электроэнергии | 1 344 548,513 | 699 703,047 | 644 845,466 |
| 27.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 872 940,240 | 454 278,101 | 418 662,139 |
|  | Прочие | 799 665,671 | 416 146,015 | 383 519,656 |
|  | Население | 73 274,569 | 38 132,086 | 35 142,483 |
| 27.2 | сетевым организациям | 471 608,273 | 245 424,946 | 226 183,327 |
| 28 | Трансформировано из 10-6 кВ в: | 3 259 071,545 | 1 696 020,832 | 1 563 050,713 |
| 29 | - НН | 3 259 071,545 | 1 696 020,832 | 1 563 050,713 |
| 30 | Поступление электроэнергии в сеть НН | 3 268 315,633 | 1 700 831,456 | 1 567 484,177 |
| 30.1 | не сетевых организаций | 3 265 426,754 | 1 699 328,083 | 1 566 098,671 |
| 30.2 | сетевых организаций | 2 888,879 | 1 503,373 | 1 385,506 |
| 31 | Потери электроэнергии | 452 766,186 | 235 619,525 | 217 146,661 |
| 32 | Отпуск (передача) электроэнергии | 2 815 549,447 | 1 465 211,931 | 1 350 337,516 |
| 32.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 2 802 828,073 | 1 458 591,729 | 1 344 236,344 |
|  | Прочие | 720 202,805 | 374 793,540 | 345 409,265 |
|  | Население | 2 082 625,268 | 1 083 798,190 | 998 827,078 |
| 32.2 | сетевым организациям | 12 721,374 | 6 620,202 | 6 101,172 |

Таблица 6 – Сведения по балансу электрической энергии на 2025 год

| № | Наименование показателя | Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч | 1-е полугодие тыс. кВт·ч | 2-е полугодие тыс. кВт·ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Поступление электроэнергии в сеть – всего, в т.ч. из | 6 200 568,626 | 3 226 775,911 | 2 973 792,716 |
| 1.1 | не сетевых организаций |  |  |  |
| 1.2 | сетевых организаций | 6 200 568,626 | 3 226 775,911 | 2 973 792,716 |
| 2 | Потери электроэнергии - всего | 1 044 795,814 | 543 711,743 | 501 084,071 |
| 3 | Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего | 5 155 772,812 | 2 683 064,169 | 2 472 708,643 |
| 3.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 4 111 593,109 | 2 139 673,054 | 1 971 920,055 |
|  | Прочие | 2 005 209,659 | 1 043 511,107 | 961 698,552 |
|  | Население | 2 106 383,450 | 1 096 161,948 | 1 010 221,502 |
| 3.2 | сетевым организациям | 1 044 179,703 | 543 391,115 | 500 788,588 |
| 12 | Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ, в т.ч. из | 4 827 374,059 | 2 512 165,458 | 2 315 208,601 |
| 12.1 | не сетевых организаций |  |  |  |
| 12.2 | сетевых организаций | 4 827 374,059 | 2 512 165,458 | 2 315 208,601 |
| 13 | Потери электроэнергии | 111 036,701 | 57 783,499 | 53 253,202 |
| 14 | Отпуск (передача) электроэнергии, в т.ч. из | 847 872,736 | 441 232,970 | 406 639,766 |
| 14.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 381 061,821 | 198 304,571 | 182 757,250 |
|  | Прочие | 378 692,912 | 197 071,792 | 181 621,120 |
|  | Население | 2 368,909 | 1 232,780 | 1 136,129 |
| 14.2 | сетевым организациям | 466 810,915 | 242 928,399 | 223 882,516 |
| 15 | Трансформировано из 110 кВ в: | 3 868 464,622 | 2 013 148,989 | 1 855 315,633 |
| 16 | - СН1 | 572 425,694 | 297 890,331 | 274 535,363 |
| 17 | - СН2 | 3 296 038,928 | 1 715 258,658 | 1 580 780,270 |
| 18 | - НН |  |  |  |
| 19 | Поступление электроэнергии в сеть СН1, в т.ч. из | 1 180 549,089 | 614 357,746 | 566 191,343 |
| 19.1 | не сетевых организаций | 572 425,694 | 297 890,331 | 274 535,363 |
| 19.2 | сетевых организаций | 608 123,395 | 316 467,415 | 291 655,980 |
| 20 | Потери электроэнергии | 48 052,661 | 25 006,605 | 23 046,056 |
| 21 | Отпуск (передача) электроэнергии, в т.ч. из | 159 713,488 | 83 114,899 | 76 598,589 |
| 21.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 85 467,619 | 44 477,349 | 40 990,270 |
|  | Прочие | 83 840,817 | 43 630,761 | 40 210,056 |
|  | Население | 1 626,802 | 846,588 | 780,214 |
| 21.2 | сетевым организациям | 74 245,869 | 38 637,550 | 35 608,319 |
| 22 | Трансформировано из 35 кВ в: | 972 782,940 | 506 236,242 | 466 546,698 |
| 23 | - СН2 | 966 427,731 | 502 928,991 | 463 498,740 |
| 24 | - НН | 6 355,209 | 3 307,251 | 3 047,958 |
| 25 | Поступление электроэнергии в сеть СН2, в т.ч. из | 5 024 054,087 | 2 614 517,747 | 2 409 536,340 |
| 25.1 | не сетевых организаций | 4 262 466,659 | 2 218 187,649 | 2 044 279,010 |
| 25.2 | сетевых организаций | 761 587,428 | 396 330,098 | 365 257,330 |
| 26 | Потери электроэнергии | 426 546,213 | 221 974,650 | 204 571,563 |
| 27 | Отпуск (передача) электроэнергии, в т.ч. из | 1 367 036,329 | 711 405,705 | 655 630,624 |
| 27.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 877 898,541 | 456 858,401 | 421 040,140 |
|  | Прочие | 810 198,214 | 421 627,151 | 388 571,063 |
|  | Население | 67 700,327 | 35 231,251 | 32 469,076 |
| 27.2 | сетевым организациям | 489 137,788 | 254 547,304 | 234 590,484 |
| 28 | Трансформировано из 10-6 кВ в: | 3 230 471,545 | 1 681 137,392 | 1 549 334,153 |
| 29 | - НН | 3 230 471,545 | 1 681 137,392 | 1 549 334,153 |
| 30 | Поступление электроэнергии в сеть НН, в т.ч. из | 3 240 310,498 | 1 686 257,583 | 1 554 052,915 |
| 30.1 | не сетевых организаций | 3 236 826,754 | 1 684 444,643 | 1 552 382,111 |
| 30.2 | сетевых организаций | 3 483,744 | 1 812,940 | 1 670,804 |
| 31 | Потери электроэнергии | 459 160,239 | 238 946,989 | 220 213,250 |
| 32 | Отпуск (передача) электроэнергии, в т.ч. из | 2 781 150,259 | 1 447 310,594 | 1 333 839,665 |
| 32.1 | не сетевым организациям в т.ч. | 2 767 165,128 | 1 440 032,733 | 1 327 132,395 |
|  | Прочие | 732 477,716 | 381 181,403 | 351 296,313 |
|  | Население | 2 034 687,412 | 1 058 851,329 | 975 836,083 |
| 32.2 | сетевым организациям | 13 985,131 | 7 277,861 | 6 707,270 |

# Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий приведены в таблице 7.

Всего на балансе АО «ССК» находится 68 зданий административного и производственного назначения общей площадью 36,139 тыс. м2, из которых отапливаемый объем составляет 180,007 тыс. м3.

Таблица 7 – Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения

| № | Наименование здания, строения, сооружения | Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м. | Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м. | Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Бытовой корпус | 194,4 | 194,4 | 680 |
| 2 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Мастерская | 95,3 | 95,3 | 381 |
| 3 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Гараж | 246,4 | 246,4 | 1232 |
| 4 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Склад | 225 | 225 | 900 |
| 5 | п. Алексеевка, ул. Спортивная 7 Помещение для охраны | 8,8 | 8,8 | 26 |
| 6 | с. Большая Глушица, ул. Чапаевская 100 Здание «Красный уголок» | 162,7 | 162,7 | 570 |
| 7 | п. Безенчук, ул. Тимирязева 19 Здание мастерской | 279,2 | 279,2 | 977 |
| 8 | п. Безенчук, ул. Тимирязева 19 Гаражи | 498,8 | 498,8 | 2494 |
| 9 | С. Богатое, ул. Юбилейная 9б Здание утепленной стоянки | 239,6 | 239,6 | 958 |
| 10 | п. Новоборский, ул. Производственная 2 Гараж-стоянка | 429,3 | 429,3 | 2147 |
| 11 | п. Новоборский, ул. Производственная 2 Мастерская | 288,5 | 288,5 | 1154 |
| 12 | п. Новоборский, ул. Производственная 2 Подогреватель воздуха | 17,9 | 17,9 | 54 |
| 13 | с. Большая Черниговка, ул. Аэродромная 4, 4/1, 4/2 Административное здание | 43,4 | 43,4 | 130 |
| 14 | с. Большая Черниговка, ул. Аэродромная 4, 4/1, 4/2 Гараж | 179,3 | 179,3 | 896 |
| 15 | с. Большая Черниговка, ул. Аэродромная 4, 4/1, 4/2 Склад | 91,5 | 91,5 | 275 |
| 16 | с. Камышла, ул. Транспортная 12 Здание конторы | 183,6 | 183,6 | 643 |
| 17 | с. Камышла, ул. Транспортная 122 Здание диспетчерской | 36,7 | 36,7 | 110 |
| 18 | с. Камышла, ул. Транспортная 12 Здание металлического склада | 438,9 | 438,9 | 1536 |
| 19 | с. Красноармейское, ул. Шоссейная 7 Здание склада | 677,1 | 677,1 | 4063 |
| 20 | с. Красноармейское, ул. Шоссейная 7 Нежилое здание конторы с верандой | 133,5 | 133,5 | 340 |
| 21 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Административно-хозяйственное здание | 458,5 | 458,5 | 2751 |
| 22 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Гараж | 500,6 | 500,6 | 2503 |
| 23 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Склад | 82,2 | 82,2 | 329 |
| 24 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Мастерская | 342,3 | 342,3 | 1027 |
| 25 | с. Клявлино, ул. Тракторная 46 Склад | 201,4 | 201,4 | 805,6 |
| 26 | с. Красный Яр, Комсомольская 13 Нежилые помещения № 2-9 | 1167,9 | 1167,9 | 7007 |
| 27 | п. Комсомольский, ул. Тополиная 11,11а Контора | 97,6 | 97,6 | 293 |
| 28 | п. Комсомольский, ул. Тополиная 11,11а Здание | 204,9 | 204,9 | 1229 |
| 29 | г. Нефтегорск, ул. Молодежная, 1 Здание нежилое | 459,1 | 459,1 | 2755 |
| 30 | г. Новокуйбышевск 102 км Мастерская | 1733,4 | 1733,4 | 10400 |
| 31 | с. Спасское п. РТС Здание склада станции по МЖФ | 404,9 | 404,9 | 2429 |
| 32 | г. Сергиевск, ул. П. Ганюшина 78 Здание производственное | 770,3 | 770,3 | 3851 |
| 33 | с. Хворостянка, ул. Молодежная 11а Здание | 462,26 | 462,26 | 2311 |
| 34 | г. Чапаевск, ул. Кооперативная 5 Административное здание и гараж | 283,4 | 283,4 | 992 |
| 35 | с. Челно-Вершины, ул. Кооперативная 39 Административное здание | 144,7 | 144,7 | 506 |
| 36 | с. Челно-Вершины, ул. Кооперативная 39 Здание мех-мастерской | 664,7 | 664,7 | 3323 |
| 37 | с. Исаклы, ул. Куйбышева 1а Здание базы предприятия | 953,4 | 953,4 | 4767 |
| 38 | с. Исаклы, ул. Куйбышева 1а Здание электроцеха | 210,3 | 210,3 | 736 |
| 39 | с. Елховка, ул. Советская, 1б Склад | 534,6 | 534,6 | 2673 |
| 40 | с. Кинель-Черкассы, первая промзона 1,3 Здание маслобойки и продуктового склада | 115,8 | 115,8 | 405 |
| 41 | с. Кинель-Черкассы, первая промзона 1,3 Здание зерносклада | 587,1 | 587,1 | 3522 |
| 42 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3 Гараж на 25 А/машин | 789,1 | 789,1 | 4734 |
| 43 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3Административно-бытовой корпус | 869,3 | 869,3 | 3042 |
| 44 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3 Арматурный цех | 614,4 | 614,4 | 3072 |
| 45 | п.г.т. Смышляевка, Механиков 3 Материальный склад | 404,5 | 404,5 | 2427 |
| 46 | г. Отрадный, ул. Нефтяников 27 Здание мастерской с гаражом | 272,7 | 272,7 | 1363,5 |
| 47 | г. Отрадный, ул. Нефтяников 27 Здание санитарно-бытового корпуса | 322 | 322 | 1127 |
| 48 | с. Пестравка, ул. Советская 137 Административно-бытовое здание | 588 | 588 | 2058 |
| 49 | с. Пестравка, ул. Советская 137 Гараж | 361,1 | 361,1 | 1805 |
| 50 | г. Самара, ул. Неверова 39 Административное здание (овощехранилище) | 677,7 | 677,7 | 3388 |
| 51 | г. Самара, ул. Г. Димитрова, 112 Б Гараж | 28,9 | 28,9 | 180 |
| 52 | г. Самара, ул. Г. Димитрова, 112 Б Нежилое здание | 429,2 | 429,2 | 1711 |
| 53 | г. Тольятти, Южное шоссе 97Б АХБ | 2516,4 | 2516,4 | 10358 |
| 54 | г. Тольятти, Южное шоссе 97Б ГЩУ | 704,3 | 704,3 | 2822 |
| 55 | г. Тольятти ул. Свердлова, 10А Административное здание | 1154,3 | 1154,3 | 4913 |
| 56 | г. Тольятти, Северная 75 Административно-бытовой корпус | 1315,7 | 1315,7 | 4863 |
| 57 | г. Тольятти, Северная 75 Производственный корпус | 3460,8 | 3460,8 | 25228 |
| 58 | г. Тольятти, Северная 75 Гараж-стоянка легковых автомобилей | 2114,7 | 2114,7 | 10545 |
| 59 | г. Тольятти, Северная 75 Корпус мойки автомобилей и очистки масла | 551,2 | 551,2 | 4449 |
| 60 | г. Тольятти, Северная 75 Склад | 488,5 | 488,5 | 2178 |
| 61 | г. Жигулевск, ул. Вокзальная 15 Нежилое здание АА1 | 961,4 | 961,4 | 3845 |
| 62 | г. Жигулевск, ул. Вокзальная 15 Нежилое здание А2 | 65,5 | 65,5 | 196 |
| 63 | с. Зольное, ул. Бакенщиков, 41 Здание механической мастерской | 235,7 | 235,7 | 1178 |
| 64 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Административное здание | 1277,5 | 1277,5 | 5110 |
| 65 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Гаражный бокс | 219,6 | 219,6 | 1801 |
| 66 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Гараж | 247,4 | 247,4 | 1113 |
| 67 | г. Сызрань, Карла Маркса, 24 Склад | 301,6 | 301,6 | 1206 |
| 68 | с. Шигоны, ул. Кооперативная, 6 Гараж | 318,3 | 318,3 | 1114 |
| ИТОГО: | | 36139,06 | 36139,06 | 180007,1 |

# Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Всего на балансе предприятия 771 единица техники. Вид используемого топлива бензин марки А-76, АИ-92, АИ-95 и дизельное топливо. Сведения о наличии автотранспортных средств приведены в таблице 8.

Таблица 8 – Сведения о наличии автотранспортных средств

| марка транспортного средства | количество |
| --- | --- |
|
| Легковые автомобили импортного производства | 50 |
| НИВА ШЕВРОЛЕ | 19 |
| ЛАДА, ВАЗ, НИВА, ВИС | 104 |
| УАЗ | 75 |
| ГАЗ, Соболь (грузопассажирские, грузовые) | 107 |
| Грузовой автомобиль Хендай с (КМУ) | 1 |
| Грузовой КАМАЗ с (КМУ) | 4 |
| Седельный тягач КАМАЗ с краново-манипуляторной установкой (КМУ) | 7 |
| Седельный тягач КАМАЗ | 1 |
| Грузовой ГАЗ-САЗ | 10 |
| Самосвал КАМАЗ | 18 |
| Самосвал ЗИЛ ММЗ СААЗ | 1 |
| Грузовой ЗИЛ, фургон | 3 |
| Кран автомобильный база МАЗ | 7 |
| Кран автомобильный база КАМАЗ | 7 |
| Лаборатория высоковольтных испытаний импортного производства (Мерседес, Фольксваген) | 7 |
| Лаборатория высоковольтных испытаний отечественного производства | 9 |
| Автомобильные автоподъемники 17-22 м | 51 |
| Автобус на базе ГАЗ | 3 |
| Автобус на базе ПАЗ | 3 |
| Автомастерские на базе ГАЗ | 2 |
| Автоэвакуатор на базе ГАЗ | 1 |
| Бурильно-крановая машина БКМ – 317 на базе ГАЗ | 7 |
| Трактора с навесным оборудованием на базе МТЗ | 34 |
| Трактора с навесным оборудованием импортные | 5 |
| Фронтальные погрузчики | 4 |
| Погрузчик складской | 1 |
| Самоходные транспортные средства | 3 |
| Дизель-генераторы | 17 |
| Маломерные суда | 2 |
| малогабаритные бензоагрегаты | 108 |

# Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Количество точек приема/поставки/передачи ЭЭ – 783 485 шт.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема, полученной от стороннего источника электроэнергии – 246 шт.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек переданной электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) – 783 239 шт.

# Сведения о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

Имеющаяся на организации система учета расхода ТЭР соответствует требованиям нормативных документов к классу точности приборов. Суммарное количество точек поставки энергетических ресурсов составляет:

* электрическая энергия - 12 шт.;
* тепловая энергия - 9 шт.;
* газ – 2 шт.
* холодная вода - 21 шт.

Все приборы технического учета ТЭР и воды проходят госповерку в установленные сроки. Приборы учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов отсутствуют. Сведения, об оснащенности узлами (приборами) учета представлены в таблице 9.

Таблица 9 – Общие сведения об оснащенности узлами (приборами) учета

| № п/п | Наименование | Количество точек поставки энергетических ресурсов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего, шт. | Количество оборудованных приборами вводов, шт. | | | Количество не оборудованных приборами вводов, шт. |
| Тип прибора | | |
| Кол-во | Марка | Кл. точн |
| 1 | ЭЭ | 12 | 1 | Энергомера СЕ 301 | 1 | 0 |
| 7 | Меркурий 230 | 1 | 0 |
| 2 | ПСЧ 4ТМ | 1 | 0 |
| 2 | САУУ-4672Д | 1 | 0 |
| 2 | Газ | 2 | 1 | RVG ЛГТИ. 407273.001 ТУ G25 c EK270 | 1 | 0 |
| 1 | ВК-G16 | 1 |  |
| 3 | ХВС | 21 | 13 | СГВ-15 | С | 0 |
| 1 | ВКМ-15 | С | 0 |
| 2 | СГВ-20 | С | 0 |
| 1 | СВК-20Г | С | 0 |
| 1 | СВКМ-15У | С | 0 |
| 1 | ВСКМ 90-50 | С | 0 |
| 1 | СВК 15-3-2 | С | 0 |
| 1 | СВК-15Г | С | 0 |
| 4 | Тепловая энергия | 9 | 5 | ВКТ-7 | - | 0 |
| 4 | ТВ-7 | - | 0 |

# Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов (на хозяйственные нужды)

АО «ССК» потребляет следующие виды энергоресурсов и воды:

* электрическая энергия;
* тепловая энергия;
* природный газ;
* холодное водоснабжение;
* моторное топливо.

Сведения по потреблению используемых энергетических ресурсов и воды за 2020-2023 годы представлены в таблице 10.

Таблица 10 - Сведения по потреблению используемых энергоресурсов и воды

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2020 год (факт) | 2021 год (факт) | 2022 год (факт) | 2023 год (факт) |
|  | Всего, без учета воды | т у.т. | 2 997,91 | 3 016,12 | 2 166,89 | 2 124,41 |
| 1 | Электроэнергия | тыс. кВт\*ч | 4 750,30 | 4 940,10 | 1 852,44 | 2 399,12 |
| 2 | Тепловая энергия | тыс. Гкал | 3,55 | 3,51 | 1,51 | 1,46 |
| 3 | Природный газ | т у.т. | 126,77 | 121,65 | 113,20 | 116,21 |
| 4 | Холодное водоснабжение | тыс. м3 | 12,90 | 12,95 | 10,97 | 23,91 |
| 5 | Моторное топливо (бензин, ДТ) | т у.т. | 2 286,32 | 2 286,32 | 1 825,62 | 1 694,99 |

# Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

В соответствии с п. 2 ст. 17 ФЗ от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» было проведено энергетическое обследование, по результатам которого был составлен и зарегистрирован Энергетический паспорт АО «Самарская сетевая компания» (регистрационный номер СРО-Э-031/418А-1-О-ЭП31).

АО «ССК» в соответствии с требованиями действующего законодательства, разрабатывают инвестиционные программы, программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, внедряют мероприятия, позволяющие снизить объемы потребления энергетических ресурсов и тем самым повысить энергоэффективность.

АО «ССК» на период 2022 – 2026 гг. разработало инвестиционную программу. Инвестиционная программа на 1,31% состоит из проектов программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

# Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Результаты в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации оценивались исходя из фактических параметров функционирования предприятия.

Критериями сравнения является величина потерь электрической энергии (% отношение потерь электрической энергии от поступления в сеть). Для сравнения показателей энергоэффективности выбран факт 2018 – 2022гг.

Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет представлена в таблице 11.

Таблица 11 - Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

| Наименование | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | год | год | год | год |
| Поступление в сеть, тыс. кВт\*ч | 6 046 416,69 | 5 967 595,15 | 6 323 718,03 | 6 215 499,27 | 6 165 095,87 |
| Потери электрической энергии, тыс. кВт\*ч | 948 564,35 | 1 018 034,95 | 1 077 151,47 | 1 072 023,09 | 1 013 765,43 |
| Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, тыс. руб. | 2 631 414,96 | 2 877 118,15 | 2 569 405,08 | 3 244 916,09 | 3 376 528,32 |
| *Величина удельных относительных потерь электрической энергии от поступления в сеть (факт), %* | *15,69* | *17,06* | *17,03* | *17,25* | *16,44* |
| *Норматив потерь электрической энергии от поступления в сеть, %* | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 16,85 | 16,85 |

# 7. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

# *7.1 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам*

Финансирование работ по реализации плана мероприятий Программы предусматривается за счет тарифных источников по статье затрат «Амортизация ОС».

Плановая стоимость исполнения программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 - 2029 годы составляет 453 144,84 тыс. руб. без учета НДС, из них:

2022 год - 56 689,933 тыс. руб.

2023 год - 56 905,83 тыс. руб.

2024 год – 43 575,59 тыс. руб.;

2025 год – 56 963,10 тыс. руб.;

2026 год – 56 304,80 тыс. руб.;

2027 год – 62 535,34 тыс. руб.;

2028 год – 63 184,58 тыс. руб.;

229 год – 56 955,67 тыс. руб.

# *7.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы*

Финансовые потребности на реализацию мероприятий инвестиционной программы на 2022 - 2029 гг. составляют 43 769,59 млн. руб. с учетом НДС и представлены в таблице 12.

Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы представлены в таблице 13.

Таблица 12 - Финансовые потребности на реализацию мероприятий инвестиционной программы на 2022 - 2029 гг.

| Наименование объекта, виды работ | Финансовые потребности ИП, млн. руб. (с НДС) | Источники финансирования, млн. руб. с НДС | |
| --- | --- | --- | --- |
| ИП | ПЭ |
| Амортизация | Амортизация |
| **2022 год** | | | |
| ***Алексеевский район*** |  |  |  |
| Реконструкция КТП А 115/160 кВА с заменой КТП | 1,08 |  | 1,08 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА | 6,72 | 6,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 1009/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 7,46 | 7,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 1010/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,24 | 1,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2006/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,35 | 2,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2007/400 кВА | 11,43 | 11,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2012/100 кВА с заменой КТП | 9,22 | 9,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА с заменой КТП | 4,89 | 4,89 |  |
| Реконструкция ЗТП А 2020/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2102/160 кВА с заменой КТП | 4,45 | 4,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | 5,28 | 5,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой КТП | 7,08 | 7,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 1410/250 кВА | 13,17 | 13,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 310/160 кВА с заменой КТП | 4,00 | 4,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 810/250 кВА с заменой КТП | 17,18 | 17,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 906/250 кВА | 13,17 | 13,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 110/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция КТП Ор 115/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Ор 610/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 707/400 кВА с заменой КТП | 7,46 | 7,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 812/160 кВА с заменой КТП | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 815/160 кВА с заменой КТП | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | 9,16 | 9,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 901/63 кВА с заменой КТП | 13,41 | 13,41 |  |
| **Большеглушицкий район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2,8 ПС "Александровка" в пролете опор №210/1-№210/2;№813/1-813/5 | 2,79 | 2,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС "Морец" в пролетах опор №813/1-813/4 | 0,39 | 0,39 |  |
| **Волжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ТП 901/250кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ТП 902/160кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ЗТП КУР 1203/400 кВА | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кв Ф-3,4 от ЗТП Кур 2004/160 кВА | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кв Ф-1 от ЗТП КУР 2012/2х250 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кв Ф-3,4 от ЗТП Кур 2001/250 кВА | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП Кур 2003/2х400 кВА | 2,04 | 2,04 |  |
| Реконструкция КТП-Р 301/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП-Р 403/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП-Р 314/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП-Р 102/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| **Волжский район (Рождественский участок)** |  |  |  |
| Реконструкция КТП-В 301/63 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС "Рождествено" в пролетах опор № 312/1-312/30 | 4,11 | 4,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС "Рождествено" в пролётах опор № 403/1-403/3 | 0,56 | 0,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС "Рождествено" в пролётах опор № 201/3-201/14, 214/1-214/11 | 4,15 | 4,15 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП А 117/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП А 119/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 110/35/6 кВ "Александровка" | 2,11 | 2,11 |  |
| Реконструкция оборудования ТП А 108/400 кВА | 6,21 | 6,21 |  |
| Реконструкция оборудования ТП А 109/2х250 кВА | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция КТП А 111/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП К 207/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП К 410/100 кВА с заменой на КТП | 19,05 | 19,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ж 303/250 кВА с заменой КТП | 9,67 | 9,67 |  |
| Реконструкция КТП Ж 210/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ж-214/160 кВА с заменой на КТП | 6,05 | 6,05 |  |
| Реконструкция КТП Жт 1-42/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА с заменой на КТП | 12,79 | 12,79 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП ОС 107/400 кВА с заменой на КТП | 7,49 | 7,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП К 401/250 кВА с заменой КТП | 12,17 | 12,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП К 418/160 кВА с заменой КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ОС 105/100 кВА с заменой КТП | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция КТП ОС-103/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ОС-404/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-11/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-12/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС "Осиновка" в пролетах опор № 400/103-400/148 | 9,35 | 9,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 210/160 кВА с заменой КТП | 6,06 | 6,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС "ЖЭТЗ" в пролетах опор № 118/1-118/11 | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от оп. № 200/94 до КТП 3 208/250 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-2 ПС "Зольное" от опоры № 201/1 до КТП 3 208/250 кВА | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП З 208/250 кВА с заменой КТП | 7,16 | 7,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Жт 1-739/160 кВА с заменой КТП | 17,08 | 17,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/160 кВА с заменой КТП | 9,06 | 9,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-9 ПС "Глинкарьер" | 5,16 | 5,16 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-04/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП Рз 55-39/2х250 кВА с заменой КТП | 6,75 | 6,75 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-55 от КТП Рз 55-22 | 0,80 | 0,80 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-30 от ТП РП-2 | 2,95 | 2,95 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кв от КТП КМШ 207/400 кВА с заменой КТП | 2,83 | 2,83 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 221/250 кВА | 2,98 | 2,98 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 225/25 кВА с заменой КТП | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП | 12,07 |  | 12,07 |
| Реконструкция КТП КМШ 210/160 с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 212/160 с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 523/25 с заменой КТП | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КТП УС-211/160 с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 912/25 с заменой КТП | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КТП КМШ-913/63 с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП- КМШ-503/400 с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 512/100 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 2,32 | 2,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 208/160 кВА с заменой КТП | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 501/160 кВА с заменой КТП | 8,28 | 8,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 508/160 кВА | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1521/250 кВА с заменой КТП | 2,41 | 2,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП РАС 912/160 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1617/100 кВА с заменой КТП | 5,69 | 5,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 906/160 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 513/160 кВА | 7,42 | 7,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1601/160 кВА с заменой КТП | 2,31 | 2,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА | 2,56 | 2,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 505/630 кВА с заменой КТП | 29,37 | 29,37 |  |
| **Кинельский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Шев 202/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Тургеневка" от опоры № 700/101 до МТП 719/160 кВА с заменой МТП на КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция двух отпаек ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 220/110/10 кВ "Комсомолец" | 3,89 | 3,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Гр 201/160 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 2,92 |  | 2,92 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | 1,08 | 1,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Ч 1712/400+100 кВА с заменойЗТП на КТП 2х400 | 6,94 | 6,94 |  |
| Реконструкция ТП Ч 321/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ТП Ч 1716/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 101/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 1,67 |  | 1,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП ТПФ 722/160 кВА с заменой КТП | 10,36 | 10,36 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП Т 2501/320 кВА с заменой КТП 250 кВА | 15,86 | 15,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП Кр 904/100 кВА с заменой КТП | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП | 6,29 |  | 6,29 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП НО 1017/250 кВА с заменой КТП | 4,15 | 4,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф 1,2,3,4,5,6 от КТП Ч 421/400 кВА с заменой КТП | 17,79 | 17,79 |  |
| Реконструкция КТП Ч 1806/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Ер 3605/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Сид 321/250 кВА с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф 1,2,3 от КТП Т 2504/400 кВА с заменой КТП | 4,03 | 4,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП ТПФ 714/400 кВА с заменой КТП | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция КТП ТПФ 717/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП ТПФ 718/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 7,50 | 7,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП ТПФ 719/100 кВА с заменой КТП | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Ку 1310/250 кВА | 16,84 | 16,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП Кр 918/250 кВА с заменой КТП | 11,77 | 11,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Кр 913/250 кВА с заменой КТП | 8,16 | 8,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП Кр 916/250 кВА | 25,06 | 25,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Кр 920/250 кВА | 21,55 | 21,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф- 2 от КТП Кр 915/250 кВА | 9,02 | 9,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 921/250 кВА | 11,03 | 11,03 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5,6,7,8 от ЗТП Ку 1602/2х250 кВА | 18,90 | 18,90 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП САХ 102/400+100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 18,78 | 18,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП САХ 103/400 кВА | 18,54 | 18,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП САХ 109/400 кВА | 22,98 | 22,98 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ЗТП САХ 111/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,64 | 2,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4от КТП САХ 112/250 кВА | 2,93 | 2,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ч 104/100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 12,03 | 12,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ч 110/250 кВА с заменой КТП | 17,68 | 17,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 210/100 кВА с заменой КТП | 10,07 | 10,07 |  |
| Реконструкция КТП Ч 214/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ч 302/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 16,51 | 16,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 303/400 кВА с заменой КТП | 12,30 | 12,30 |  |
| Реконструкция КТП Ч 305/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 306/250 кВА с заменой КТП | 34,22 | 34,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 307/160 кВА с заменой КТП | 26,10 | 26,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП Ч 326/160 кВА с заменой КТП | 18,59 | 18,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-1,2,3,4,5,6 от КТП Ч 421/160 кВА с заменой КТП | 16,58 | 16,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 409/160 кВА | 19,52 | 19,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 419/100 кВА с заменой КТП | 14,14 | 14,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 427/160 кВА с заменой КТП | 18,08 | 18,08 |  |
| РеконструкцияВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 428/160 кВА с заменой КТП | 35,73 | 35,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 425/400 кВА с заменой КТП | 7,29 | 7,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 429/250 кВА с заменой КТП | 35,83 | 35,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 504/160 кВА с заменой КТП | 5,55 | 5,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1701/100 кВА с заменой КТП | 11,67 | 11,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1702/2х400 кВА с заменой КТП | 7,54 | 7,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1705/250 кВА с заменой КТП | 21,39 | 21,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1718/160 кВА с заменой КТП | 22,09 | 22,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1808/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 23,10 | 23,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ер 3607/160 кВА с заменой на КТП 630 кВА | 40,88 | 40,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ал 607/250 кВА с заменой КТП | 29,21 | 29,21 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП РД 112/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП РД 115/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1402/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 201/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | 6,74 | 6,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от опоры № 211/1 до КТП КЛВ 211/400 кВА | 0,87 | 0,87 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 732/100 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 425/400 кВА | 0,33 | 0,33 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 617/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 413/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1413/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 424/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП | 3,69 |  | 3,69 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РД 408/160 кВа с заменой КТП | 2,05 | 2,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП ЧКЛ 612/100 кВА | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1406/250 с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 1,20 | 1,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 1020/250 кВА с заменой КТП | 4,00 | 4,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 506/100 кВА с заменой КТП | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 508/100 кВА с заменой КТП | 10,58 | 10,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РД 614/100 кВА | 0,50 | 0,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 705/160 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 707/160 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 205/315 кВА | 0,50 | 0,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 423/160 кВА с заменой КТП | 2,65 | 2,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1403/630 кВА | 7,02 | 7,02 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ № 1214 Ф-КЛВ-12 | 0,37 | 0,37 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1007/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ЕЛЗ 302/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1003/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1017/40 кВА с заменой КТП | 1,53 | 1,53 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 420/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 404/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 414/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 206/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 109/160 кВА с заменой КТП | 2,54 | 2,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 1111/250 кВА | 1,00 | 1,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБК 528/160 кВА с заменой КТП | 3,10 | 3,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КРМ 410/250 кВА с заменой КТП | 2,40 | 2,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-КШК-1 ПС 110/10 кВ "Кошки" | 3,57 | 3,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 1215/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 4,12 | 4,12 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП НБК 218/160 кВА с заменой КТП | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП НАД 1010/160 кВА с заменой КТП | 1,55 | 1,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КРМ 121/100 кВА с заменой КТП | 3,52 | 3,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП НАД 605/160 кВА | 1,15 | 1,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РВС 301/100 кВА | 0,50 | 0,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КРМ 109/160 кВА с заменой КТП | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РВС 102/250 кВА с заменой КТП | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП РВС 611/250 кВА с заменой КТП | 2,83 | 2,83 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Зц 317/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | 1,00 |  | 1,00 |
| Реконструкция КТП Гл 2005/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Кол 220/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ ф-1 ПС 110/35/10 кВ "Колдыбань" в пролетах опор №104/1-№104/3 | 0,68 | 0,68 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10кВ ф-2 ПС 35/10 кВ "Вязовый Гай" в пролетах опор №210/1-№210/5 | 0,97 | 0,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-2 от КТП Вол 110/160 кВА | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП Кол 111/100 кВА с заменой КТП | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 от ЗТП Кол 925/160 кВА | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1 ЗТП Кол 931/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,90 | 4,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 КТП Кол 234/100 кВА | 1,05 | 1,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 КТП Кл 205/400 кВА с заменой КТП | 3,98 | 3,98 |  |
| Реконструкция КТП Кол 515/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Кол 517/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 414/250 кВА с заменой КТП | 6,16 | 6,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кол 221/160 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 209/100 кВА с заменой КТП | 3,71 | 3,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 711/100 кВА с заменой КТП | 2,71 | 2,71 |  |
| Реконструкция КТП Кол 716/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП В.Гай 103/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП В.Гай 108/160 кВА с заменой КТП | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП В.Гай 109/160 кВА с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Мр 115/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Гл 2015/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Кл 210/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Кл 214/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Кл 1614/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кл 1610/63 кВА с заменой КТП | 2,76 | 2,76 |  |
| Реконструкция ВЛ- 0,4 кВ ЗТП Зц 116/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП 160 кВА | 9,62 | 9,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП | 0,92 |  | 0,92 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 707/250 кВА | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 217/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 702/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 238/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | 15,31 | 15,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | 7,86 | 7,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 226/160 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 2,40 | 2,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 926/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,66 | 5,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция КТП Зц 207/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 111/100 кВА с заменой КТП | 8,93 | 8,93 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП КЯР 325/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ДСК 6062/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Х 1110/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 707/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 709/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 410/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП Сок 306/250 кВА | 2,98 | 2,98 |  |
| Реконструкция КТП ЦАР 801/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 401/250 кВАс заменой КТП | 12,55 | 12,55 |  |
| Реконструкция КТП КИН 783/100 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,63 |  | 1,63 |
| Реконструкция КТП КИН 621/400 кВА с заменой КТП | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА | 5,63 |  | 5,63 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 668/160+250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ЗТП КИН 668/160+250 кВА | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция КТП РАК 520/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП | 1,67 |  | 1,67 |
| Реконструкция КТП РАК 220/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП РАК 613/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 605/400 с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 505/250 кВА с заменой КТП | 7,16 | 7,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1214/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП | 1,55 | 1,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 615/160 кВА с заменой КТП | 5,55 | 5,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 201/100 кВА с заменой КТП | 14,54 | 14,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП | 7,71 |  | 7,71 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 506/160 кВА с заменой КТП | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 512/250 кВА с заменой КТП | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6031/2х630 кВА | 4,47 | 4,47 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6034/2х630 кВА | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6037/400 кВА | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП ДСК 603 | 12,16 | 12,16 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 616/630 кВА с заменой КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 625/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 627/630 кВА с заменой КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-НБ-5 ПС 35/10 «Новый Буян» | 1,87 | 1,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ НБ 16 ПС 35/10 «Новый Буян» | 4,49 | 4,49 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 616/40 кВА с заменой КТП | 1,53 | 1,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЦАР 556/160 кВА с заменой КТП | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция КТП СОК 355/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЦАР 527/100 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 4,65 | 4,65 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 669/2х630 кВА с заменой трансформаторов и электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 26,24 | 26,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 689/400 кВА с заменой трансформаторов и электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 12,59 | 12,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 748/2х250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 15,38 | 15,38 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 610/400 кВА | 3,22 | 3,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 703/630 кВА с заменой КТП | 14,46 | 14,46 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 690/400 кВА с заменой электрооборудования в РУ-0,4 кВ | 4,15 | 4,15 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 704/250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 7,72 | 7,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 744/2х400 кВА с заменой электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 22,34 | 22,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КИН 722/160 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП КИН 746/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 812/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП РЦ 1111/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 417/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 418/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 415/30 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 309/160 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЯР 617/250 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 608/160 кВА с заменой КТП | 9,06 | 9,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1031/60 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 104/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 117/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 105/250 кВА с заменой КТП | 5,15 | 5,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 512/400 кВА с заменой КТП | 13,30 | 13,30 |  |
| Реконструкция КТП НБ 515/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 704/100 кВА с заменой КТП | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 705/100 кВА с заменой КТП | 17,55 | 17,55 |  |
| Реконструкция КТП НБ 710/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП СтБ 407/2х160 кВА | 10,07 | 10,07 |  |
| Реконструкция КТП РЦ 1108/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 303/160 кВА | 18,04 | 18,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 509/100 кВА | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КРП 110/160 кВА | 14,79 | 14,79 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-9 до № опоры 6031/1 | 0,47 | 0,47 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-6031 до опоры № 6030/85 | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ЗТП КИН 748 до ЗТП КИН 788 | 1,03 | 1,03 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП КИН 668 до ВРУ дома Нефтяников 14/Комсомольская 2 | 1,38 | 1,38 |  |
| **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4,5 от КТП-6/250 кВА | 18,12 | 18,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | 8,04 |  | 8,04 |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ Ф-1 ПС "Город" | 1,46 | 1,46 |  |
| **Нефтегорский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Ут 315/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 13,08 | 13,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,Ф-2 от ТП Ут 213/100 кВА с заменой на КТП | 9,54 | 9,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 318/160 кВА с заменой на КТП | 10,31 | 10,31 |  |
| Реконструкция КТП Ут 305/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП КТП Ут 806/100 с заменой на КТП 160кВА | 14,55 | 14,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП КТП Ут 809/100 с заменой на КТП 160 кВА | 10,04 | 10,04 |  |
| Реконструкция КТП Ут 217/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Ут 207/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП КТП Ут 313/160 кВА с заменой КТП | 14,57 | 14,57 |  |
| Реконструкция КТП Тр 304/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ТР 311/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП Ут 208/400 кВА | 1,25 | 1,25 |  |
| Реконструкция ЗТП 209/100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 301/160 кВА с заменой КТП | 20,34 | 20,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 302/100 кВА с заменой КТП | 4,55 | 4,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 307/160 кВА с заменой КТП | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 310/160 кВА с заменой КТП | 27,11 | 27,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1; Ф-3 от ТП Ут 312/160 кВА с заменой КТП | 12,82 | 12,82 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Вз 1501/320 кВА с заменой КТП на 400 кВА; ВЛ-6 кВ Ф-15 ТП-Вз-1 Нк НПЗ до КТП-Вз 1501/320 кВА | 61,64 | 61,64 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №1100/7 ф-11 ЦРП-3 до КТП-165/250 кВА с заменой КТП-165/250 кВА | 2,29 | 2,29 |  |
| **Пестравский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Пд 712/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мт 516/160 кВА с заменой КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция КТП ПС 403/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 421/160 кВА с заменой КТП | 10,07 | 10,07 |  |
| Реконструкция КТП ПС 206/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Пд 103/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 516/250 кВА с заменой КТП | 2,95 | 2,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 110/160 кВА с заменой КТП | 19,59 | 19,59 |  |
| Реконструкция КТП ПС 112/160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 510/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,69 | 2,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП | 7,71 | 7,71 |  |
| Реконструкция КТП ПС 505/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Пд 104/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ПС 323/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ПС 604/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пд 101/25 кВА с заменой КТП | 0,90 | 0,90 |  |
| Реконструкция КТП ПС 425/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 326/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 801/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 2,27 | 2,27 |  |
| Реконструкция КТП ПС 802/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 803/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 805/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 1402/630 кВА с заменой КТП | 3,75 | 3,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3,Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Пестравка" | 3,44 | 3,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 кВ "Падовка" | 0,68 | 0,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 227/160 кВА с заменой КТП | 2,02 | 2,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 527/160 кВА с заменой КТП | 1,59 | 1,59 |  |
| Реконструкция КТП ПС 423/2х160 кВА с заменой КТП | 2,09 | 2,09 |  |
| Реконструкция КТППС 804/160 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ПС 101/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 305/250 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мт 113/160 кВА с заменой КТП | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 407/100 кВА с заменой КТП | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 308/100 кВА с заменой КТП | 7,77 | 7,77 |  |
| Реконструкция ЗТП ПС 406/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Мск 720/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 204/100 кВА с заменой КТП | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 512/100 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Пестравка" в пролетах опор №426/1-426/9 | 1,35 | 1,35 |  |
| Реконструкция КТП ПС 426/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 402/250 кВА с заменой КТП | 10,92 | 10,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ПС 705/315+250 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х250 кВА | 4,57 | 4,57 |  |
| Реконструкция ЗТП ПС 412/400+320 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х400 кВА | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция КТП ПС 509/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП ПС 507/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Мр 502/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 404/400 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 303/100 кВА с заменой КТП | 5,87 | 5,87 |  |
| **Приволжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 206/40 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 301/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция ЗТП Нсп 802/250 кВА-1804/100 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х160 кВА | 3,10 | 3,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 327/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция КТП Ор 906/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ЗТП Пр 204/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 208/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 111/160 кВА с заменой КТП | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 405/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 4,37 | 4,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 321/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,06 | 4,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 312/250 кВА | 0,64 | 0,64 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 кВ "Екатериновка" в пролетах опор № 100/178-115/5 | 1,13 | 1,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф10 ПС 110/10 кВ "Солнечная" | 0,39 | 0,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 335/160 кВА | 1,26 | 1,26 |  |
| Реконструкция ЗТП Пр 223/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 311/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,81 | 3,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 332/250 кВА | 3,71 | 3,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 613/250 кВА с заменой КТП | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Сол 107/250 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/35/10 кВ "Приволжье" в пролетах опор №219/3-219/9 | 0,81 | 0,81 |  |
| Реконструкция КТП Пр 1001-1108/2х1000 кВА с заменой на КТП 2х630кВА | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 204/160 кВА | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ор 1502/400 кВА | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 1505/400 кВА | 1,00 | 1,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 605/250 кВА | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 805/250 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 1803/250 кВА | 4,51 | 4,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Нсп 1805/400 кВА с заменой ЗТП на КТП 250 кВА | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 333/630 кВА | 5,51 | 5,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1204/400 кВА | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1207/250 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1209/400 кВА | 6,01 | 6,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1306/100 кВА | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 406/100 кВА | 1,05 | 1,05 |  |
| г.о. Самара Кряжский участок | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС Овощная Ф-26 от ТП-4662 в пролетах опор №1-25 | 4,54 | 4,54 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-4658/400 кВА | 5,25 | 5,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-4678/400 кВА | 5,25 | 5,25 |  |
| г.о. Самара Безымянский участок | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ в пролетах опор № 1-11 СНТ "Прогресс", массив "Ракитовка" | 1,94 | 1,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ в пролетах опор № 1-5 СНТ "Ракитовские дачи-1" | 1,05 | 1,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ в пролетах опор № 1-12 СНТ "Ракитовка" | 1,87 | 1,87 |  |
| **Северный участок** | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ РП-145 с заменой трех силовых трансформаторов | 20,22 | 20,22 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-17, Ф-39 ПС 110/6 кВ «Городская-1» до РП-105 с.I, с.II | 19,55 | 19,55 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ от РП-105 с.I, с.II до РП-145 с.I, с.II | 9,55 | 9,55 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-125 до ТП-1692 | 21,33 | 21,33 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 203/100 кВА с заменой КТП | 3,52 | 3,52 |  |
| Реконструкция КТП Ам 2610/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Б 801/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Б 1603/160 кВА с заменой КТП 250 кВА | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РПП 209/100 кВА с заменой КТП | 5,83 | 5,83 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС Мусорка от опоры 804/1 до КТП Мус 803/100 кВА с заменой КТП | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция КТП РВ 620/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Уз 910/100 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП РВ 610/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП С 1213/160 кВА с заменой электрооборудования в РУ-10, РУ-0,4 кВ, силового трансформатора ТП С 1213/160 кВА | 3,62 | 3,62 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 1112 | 11,27 | 11,27 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 803 | 7,05 | 7,05 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 1101 | 8,12 | 8,12 |  |
| Реконструкция ТП-6 | 12,46 | 12,46 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 813 | 5,78 | 5,78 |  |
| Реконструкция КТП Хщ. 1103 | 2,44 | 2,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от ТП С 1405/250 кВА с заменой электрооборудования в РУ-0,4, силового трансформатора ТП С 1405/250 кВА | 4,59 | 4,59 |  |
| Реконструкция КТП Б 1704/630 кВА с заменой КТП | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция КТП Ам 2603/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Хщ 1104/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП РПП 309/160 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хщ 2009/160 кВА с заменой КТП | 7,29 | 7,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сев 2521/250 кВА с заменой КТП | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПС69 1106 | 8,27 | 8,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПС69 1108/400 кВА с заменой КТП | 8,29 | 8,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мус 809/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мус 805/400 кВА с заменой КТП | 4,78 | 4,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Тш 608/160 кВА с заменой КТП | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Тш 1608/160 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 8,66 | 8,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | 4,01 | 4,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП АМ 3623/160 кВА с заменой КТП | 8,56 | 8,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/35/10 кВ "Подстепки" в пролетах опор № П1024/1 - П1024/6 | 1,01 | 1,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" от опоры № РВ606/1 до КТП РВ 610/63 кВА | 0,37 | 0,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-11 ПС 110/6 кВ "69" ТоАЗ до КТП ПС69 1106 | 0,19 | 0,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Хрящеака" до КТП Хщ 813 | 0,19 | 0,19 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 кВ "Печерский берег" | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Пб 404/250 кВА "Проходная"с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ "Заборовка 2" | 2,59 | 2,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Ф 406 | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП-Рч 1013/100 кВА с заменой КТП | 8,37 | 8,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП-П 912/100 кВА | 6,57 | 6,57 |  |
| Реконструкция КТП Зб 111/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Зб 112/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Зб 310/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Зб 313/100 кВА с заменой КТП | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция КТП Зб 315/315 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1305/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1307/180 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Б 405/400 кВА с заменой КТП | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Ус 205/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ус 316/400 кВА с заменой КТП | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КТП Тр 207/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Кс 806/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Зб 304/560 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,25 | 3,25 |  |
| Реконструкция ТП Б 421/250 кВА | 3,17 | 3,17 |  |
| Реконструкция КТП Пб 506/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП Пер 1306/400 кВА с заменой КТП | 2,97 | 2,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Зб 914/100 кВА с заменой КТП | 3,52 | 3,52 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 35/10 кВ «Балашейка» от опоры № 400/281 до опоры № 411/5 | 0,97 | 0,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 35/10 кВ "Усинская" | 0,78 | 0,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-9 ПС 35/6 кВ "Заборовка" | 3,89 | 3,89 |  |
| Реконструкция КТП Зб 915/320 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КТП Тш 509/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Зб 322/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП П 919/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Пб 507/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1302/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Пер 1001/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Бш 102/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Зб 314/63 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Зб 912/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Б 410/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Б 420/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Б 425/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Рч 613/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1017/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1018/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ТП Тш 202/160 кВА | 2,56 | 2,56 |  |
| Реконструкция ТП Тш 205/100 кВА | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция КТП Тр 402/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция КТП Нр 104/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Пб 610/400 кВА с заменой КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Р 302 | 5,01 | 5,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | 10,02 | 10,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП-Пер 1304 | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Ф 412 | 3,41 | 3,41 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ от ТП-С 301 до ТП-С 302 | 1,93 | 1,93 |  |
| Реконструкция КТП Пб 513/100 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Фабричная" | 14,03 | 14,03 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-31 ПС 35/6 кВ "Фабричная" | 11,70 | 11,70 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 от КТП-Ф3109 до КТП-Ф 406 | 8,89 | 8,89 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП-Зб 308/250 кВА с заменой силового трансформатора | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пер 701/160 кВА | 8,51 | 8,51 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5,8,12 от ТП-140 | 22,45 | 22,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,6,7 от ТП-80 | 2,03 | 2,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от ТП-420 | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ТП-3 | 2,53 | 2,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,5,8 от ТП-4 | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,9 от ТП-5 | 2,76 | 2,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4,5,7 от ТП-83 | 6,64 | 6,64 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-47 | 0,37 | 0,37 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до АТС-44 | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-224 до д.7 по б-ру Ленина | 7,45 | 7,45 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-157 до РНС-8 (ДМБ) | 0,82 | 0,82 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-77а до д. 74а по ул. Советской | 1,34 | 1,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2,4,5,7 от ТП-83 | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-14,21 от ТП-224 до ТП-236 | 15,76 | 15,76 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-6,22 ПС "Портовая" до РЯ-100, от РЯ-100 до РЯ-101 н.А, н.Б | 4,68 | 4,68 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ТП-236 | 7,87 | 7,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-438 | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП-135 (торсада) | 1,23 | 1,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1от КТП-163 (торсада) | 0,38 | 0,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от КТП-187 (торсада) | 1,71 | 1,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от КТП-272 | 0,35 | 0,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-585(торсада) | 6,14 | 6,14 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 421/100 кВА с заменой КТП | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сов 1302/250 кВА | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция КТП Мас 711/160 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Мас 705/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1704/160 кВА с заменой КТП | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция КТП Нов 113/400 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Нов 118/250 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Нов 510/160 кВА с заменой КТП | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 408/160 кВА с заменой КТП | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Хворостянка в пролетах опор №504/1-№504/3 | 0,16 | 0,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф1 от КТП Хв 416/250 кВА | 0,65 | 0,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1, 2 от КТП Сов 1509/160 кВА | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 110/250 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Нов 128/180 кВА | 2,66 | 2,66 |  |
| Реконструкция КТП Вл 404/160 кВА с заменой КТП | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция ЗТП Мас 502-1802/2х630 кВА с заменой КТП | 4,10 | 4,10 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-13 (Чозип) до Д/с №3 | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-75 до Д/с | 3,72 | 3,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-ДС | 3,72 | 3,72 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП 14 до д.№3 по ул. Октябрьская 3 | 3,63 | 3,63 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП 74 -Школа №3 | 2,98 | 2,98 |  |
| Реконструкция КТП 64/400кВА | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 Ф-1,2 от ТП 33 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от ТП 41 | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 23 | 4,02 | 4,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП ЖКК | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от ТП 1 | 0,30 | 0,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП "СМП" | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП "Лесничество" | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ от ТП 5 | 4,47 | 4,47 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ от ТП "НК" | 5,21 | 5,21 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ от ТП "Ф" | 20,63 | 20,63 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф - «Фрунзе, Домовая кухня, спортивный обувной магазин» | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф - «Орджаникидзе 14,16» от ТП «Ч» | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,22 кВ Ф."Школа 2,Чапаев.6а,Клубная1" | 2,23 | 2,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 10 Ф."Д.Сад" | 3,95 | 3,95 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 12 (ЧОЗИП) | 8,94 | 8,94 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 20 (ЧОЗИП) Ф."МСЧ" | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 37 | 23,09 | 23,09 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф - «Детский сад» от ТП 72» | 1,49 | 1,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 8 (ЧОЗИП) | 2,53 | 2,53 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф - «Педагогическое училище ввод1» от ТП 80» | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 «Детский сад» от ТП С-3» | 1,12 | 1,12 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «Школа» от ТП Т1» | 5,96 | 5,96 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «АТС» от ТП Т2 | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «Инфекционная больница» от ТП Х500 | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф - «Детский сад» от ТП 7 | 6,18 | 6,18 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП 73, РП-1 до ТП-35 | 2,20 | 2,20 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 52 до РП-1 | 1,12 | 1,12 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП-48 | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 71 до ТП «Силикатная» | 1,87 | 1,87 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 38 до ТП 31 | 3,13 | 3,13 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 30 до ТП 31 | 3,04 | 3,04 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП"Х3"-ТП№29-ТП№"Мсч" | 3,74 | 3,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т1 до ТП Т2 | 1,17 | 1,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т1 до ТП Т3 | 4,58 | 4,58 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т2 доТП Т3 | 1,40 | 1,40 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т3 до ТП БК | 3,74 | 3,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП”БК”до ТП”Мсч” | 1,87 | 1,87 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-16-ТП-1-ТП «Стадион» | 3,74 | 3,74 |  |
| Реконструкция КЛ 10 кВ от ТП-16 до ТП-13, от ТП-16 до ТП-7, от ТП-12 до ТП-13 (КЛ1,КЛ2), от ТП-16 до ТП-37, от ТП-7 до ТП-37 | 17,31 | 17,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ УПБ "Роща" | 1,72 | 1,72 |  |
| Реконструкция ТП-2 УПБ "Роща" с заменой на КТП | 1,14 | 1,14 |  |
| Реконструкция ТП-1 УПБ "Роща" с заменой на КТП | 1,07 | 1,07 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-2 до ТП-1 | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-29 до ТП ”Х3” | 8,51 | 8,51 |  |
| **Челно-Вершинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | 1,00 |  | 1,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 0З 405/160 кВА с заменой КТП | 3,05 | 3,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 107/100 кВА с заменой КТП | 9,06 | 9,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП | 1,58 |  | 1,58 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 126/250 кВА с заменой КТП | 5,66 | 5,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 5,84 |  | 5,84 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зуб 306/250 кВА с заменой КТП | 2,37 | 2,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-202/100 кВА с заменой КТП и строительством ВЛЗ-10 кВ | 2,40 | 2,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-5 ПС 110/35/10 кВ «Челно-Вершины» от опоры № 500/72 в сторону КТП ЧВ-506/100 кВА | 0,32 | 0,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-Б-4 ПС 35/10 кВ «Багана» от опоры № 411/28 до КТП Б-415/160 кВА с заменой КТП Б-415/160 кВА | 1,42 | 1,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-ЧВ-11 ПС 110/35/10 кВ «Челно-Вершины» от опоры № 1104/3 в сторону КТП ЧВ-1116/160 кВА | 0,65 | 0,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 03-801/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 03-805/400 кВА | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1108/250 кВА | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-117/160 кВА с заменой КТП | 1,62 | 1,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-119/400 кВА | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1405/100 кВА с заменой КТП | 1,58 | 1,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1408/250 кВА с заменой КТП | 3,65 | 3,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1001/160 кВА с заменой КТП | 8,56 | 8,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1219/250 кВА с заменой КТП | 6,66 | 6,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 0З 416/160 кВА с заменой КТП | 18,08 | 18,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 216/160 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 405/400 кВА с заменой КТП | 16,81 | 16,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 101/160 кВА с заменой КТП | 19,59 | 19,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ЧВ 1012/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 8,46 | 8,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1116/160 кВА с заменой КТП | 1,12 | 1,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ЧВ 116/630 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,60 | 5,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 125/250 кВА с заменой КТП | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1410/160 кВА с заменой КТП | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1413/160 кВА с заменой КТП | 15,58 | 15,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 225/100 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 320/160 кВА | 0,23 | 0,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 703/100 кВА с заменой КТП | 1,68 | 1,68 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 115/100 кВА с заменой КТП | 2,25 | 2,25 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ до КТП ЧВ 116/630 кВА | 0,80 | 0,80 |  |
| Реконструкция КТП Б 115/250 кВА | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция КТП ЗУБ 208/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП ЧВ 603/100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 202/60 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 212/100 кВА с заменой КТП | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 315/160 кВА с заменой КТП | 1,24 | 1,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 425/160 кВА с заменой КТП | 1,90 | 1,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 519/100 кВА с заменой КТП | 1,79 | 1,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 224/160 кВА с заменой КТП | 13,17 | 13,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП | 2,92 |  | 2,92 |
| Реконструкция КТП Ш 226/250 кВА с заменой КТП | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 210/160 кВА с заменой КТП | 12,07 | 12,07 |  |
| Реконструкция КТП Ш 914/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,04 | 1,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 311/400 кВА с заменой КТП | 6,54 | 6,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 123/160 кВА с заменой КТП | 2,75 | 2,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 303/160 кВА с заменой КТП | 7,02 | 7,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП | 2,29 |  | 2,29 |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 КВ ФДНС-5 | 3,89 | 3,89 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-ДНС-7 ПС 35/10 кВ "Денискино" от опоры № 700/111 в сторону КТП ДНС 717/100 кВА | 18,80 | 18,80 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 КВ ФШ-6 ПС 110/35/10 кВ "Шентала" от опоры №600/159 в сторону КТП Ш-602/60 кВА | 4,86 | 4,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 0,08 |  | 0,08 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 711/100 кВА | 1,00 | 1,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 216/400 кВА с заменой КТП | 2,38 | 2,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 123/160 кВА с заменой КТП | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 304/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 620/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 122/100 кВА с заменой КТП | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 716/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 801/2х400 кВА | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СМ 202/63 кВА с заменой КТП | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ш 231/250 кВА с заменой на КТП | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 2,01 | 2,01 |  |
| Реконструкция ЗТП Ш 214/400 кВА с заменой на КТП | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 230/100 кВА с заменой КТП | 1,91 | 1,91 |  |
| Реконструкция КТП Ш 232/160 кВА с заменой КТП | 4,05 | 4,05 |  |
| Реконструкция КТП Ш 233/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 6,92 | 6,92 |  |
| Реконструкция КТП Ш 508/60 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция КТП Ш 602/60 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 1,51 | 1,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 229/160 кВА с заменой КТП | 18,08 | 18,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 223/400 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 1,34 | 1,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 313/160 кВА с заменой КТП | 12,07 | 12,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 215/630 кВА | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция КТП Ш 220/160 кВА | 9,52 | 9,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 314/160 кВА с заменой КТП | 21,09 | 21,09 |  |
| ПИР будущих лет | 200,00 | 200,00 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 498,60 | 498,60 |  |
| Спецтехника, реконструкция производственных баз | 252,89 | 252,89 |  |
| **всего** | **4 479,62** | **4 411,59** | **68,03** |
| **2023 год** | | | |
| **Алексеевский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП А 115/160 кВА с заменой КТП | 3,41 | 3,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | 4,79 |  | 4,79 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 1009/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 11,16 | 11,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 1010/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,40 | 4,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2006/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2012/100 кВА | 15,80 | 15,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА | 8,63 | 8,63 |  |
| Реконструкция ЗТП А 2020/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2102/160 кВА с заменой КТП | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 310/160 кВА с заменой КТП | 7,87 | 7,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 110/100 кВА с заменой КТП | 3,85 | 3,85 |  |
| Реконструкция КТП Ор 115/160 кВА с заменой КТП | 3,42 | 3,42 |  |
| Реконструкция КТП Ор 610/63 кВА с заменой КТП | 2,88 | 2,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гер 906/250 кВА с заменой КТП | 17,00 | 17,00 |  |
| **Волжский район (Рождественский участок)** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС "Рождествено" в проелтах опор № 312/1-312/30 | 11,00 | 11,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС "Рождествено" в проелтах опор № 403/1-403/3 | 1,23 | 1,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС "Рождествено" в проелтах опор № 201/3-201/14, 214/1-214/11 | 11,30 | 11,30 |  |
| Реконструкция ЗТП В 302/250 кВА с заменой ЗТП на КТП 400 кВА с установкой дополнительной КТП 400 кВА | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | 12,33 | 12,33 |  |
| Повышение надежности электроснабжения пгт Стройкерамика, | 6,70 | 6,70 |  |
| п .Спутник |
| "Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры 706/11 Ф-7 ПС 35/6 кВ "Придорожная" до ТП Пр 728/1600 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Пр 728/160 кВА с заменой на КТП 400 кВА" | 23,00 | 23,00 |  |
| Повышение надежности электроснабжения СНТ Березовая Грива | 24,92 | 24,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 611/400 кВА | 48,58 | 48,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №600/52 до КТП 609/250 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 609/250 кВА с заменой КТП на 630 кВА | 42,63 | 42,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 704/400 кВА с заменой на КТП 630 кВА | 50,61 | 50,61 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | 22,50 | 22,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | 5,58 |  | 5,58 |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП Рз 55-39/2х250 кВА с заменой КТП | 9,96 | 9,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Богатырь" | 9,65 | 9,65 |  |
| **Исаклинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | 8,10 |  | 8,10 |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 505/630 кВА с заменой КТП | 28,76 | 28,76 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 503/400 с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП УС-211/160 кВА с заменой КТП | 2,30 | 2,30 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 913/63 кВА с заменой КТП | 2,00 | 2,00 |  |
| **г.о. Кинель** |  |  |  |
| Реконструкция КТП 26/250 с заменой на КТП 630 кВА | 7,02 | 7,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-77 | 17,00 | 17,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2, Ф-3 от ТП-207 | 21,22 | 21,22 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ч 110/250 кВА с заменой КТП | 16,80 | 16,80 |  |
| Реконструкция КТП Ч 305/250 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП Кр 916/250 кВА | 30,00 | 30,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Кр 920/250 кВА | 25,80 | 25,80 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5,6,7,8 от ЗТП Ку 1602/2х250 кВА | 13,00 | 13,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТП САХ 103/400 кВА | 18,10 | 18,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 303/400 кВА с заменой КТП | 14,97 | 14,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП САХ 109/400 кВА | 27,50 | 27,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 306/250 кВА с заменой КТП | 40,90 | 40,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 307/160 кВА с заменой КТП | 32,40 | 32,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 409/400 кВА | 22,40 | 22,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1705/250 кВА с заменой КТП | 23,81 | 23,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1718/160 кВА с заменой КТП | 21,00 | 21,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1808/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 7,30 | 7,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ер 3607/160 кВА с заменой на КТП 630 кВА | 31,70 | 31,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 428/160 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 29,30 | 29,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 427/160 кВА с заменой КТП | 18,60 | 18,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ч 302/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 19,20 | 19,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Т 2501/320 кВА с заменой КТП 250 кВА | 16,20 | 16,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 429/250 кВА с заменой КТП | 32,10 | 32,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф 1,2,3,4,5,6 от КТП Ч 421/400 кВА с заменой КТП | 16,85 | 16,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 11,40 | 11,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 7,93 | 7,93 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 1020/250 кВА с заменой КТП | 5,71 | 5,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 506/100 кВА с заменой КТП | 6,37 | 6,37 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1007/250 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция КТП ЕЛЗ 302/63 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1003/250 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1017/40 кВА с заменой КТП | 2,50 | 2,50 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 420/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 404/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 414/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 206/100 кВА с заменой КТП | 3,50 | 3,50 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | 10,37 |  | 10,37 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП | 4,30 |  | 4,30 |
| Реконструкция КТП КЛВ 1406/250 кВА с заменой КТП | 3,20 | 3,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 2,52 | 2,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 614/100 кВА | 1,20 | 1,20 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КШК 1203/160 кВА | 11,60 | 11,60 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП РВС 611/250 кВА с заменой КТП | 9,10 | 9,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КРМ 410/250 кВА с заменой КТП | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 1111/250 кВА | 1,50 | 1,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КРМ 109/160 кВА с заменой КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 707/250 кВА | 5,76 | 5,76 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 217/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,28 | 5,28 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 702/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 238/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | 13,70 |  | 13,70 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 226/160 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 5,80 | 5,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 926/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 14,77 | 14,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | 5,99 |  | 5,99 |
| Реконструкция КТП Зц 207/250 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 КТП Кл 205/400 кВА с заменой КТП | 5,70 | 5,70 |  |
| "Реконструкция КТП Гл 2015/160 кВА с заменой КТП" | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Кол 931/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 7,30 | 7,30 |  |
| Реконструкция КТП Кл 210/100 кВА с заменой КТП | 2,58 | 2,58 |  |
| Реконструкция КТП Кл 1614/100 кВА с заменой КТП | 2,91 | 2,91 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 669/2х630 кВА с заменой трансформаторов и электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ | 40,70 | 40,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-СтБ-2 ПС 35/10 кВ Старый Буян | 42,40 | 42,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 505/250 кВА с заменой КТП | 13,90 | 13,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 104/160 кВА с заменой КТП | 20,02 | 20,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 615/160 кВА с заменой КТП | 13,10 | 13,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 506/160 кВА с заменой КТП | 21,26 | 21,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 512/250 кВА с заменой КТП | 32,70 | 32,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-НБ-5 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 12,60 | 12,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 415/30 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 7,96 | 7,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЯР 617/250 кВА | 13,80 | 13,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 608/160 кВА с заменой КТП | 17,70 | 17,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 401/250 кВА | 16,59 | 16,59 |  |
| Реконструкция КТП РАК 613/250 кВА с заменой КТП | 4,05 | 4,05 |  |
| Реконструкция КТП ЦАР 801/250 кВА с заменой КТП | 2,50 | 2,50 |  |
| Реконструкция КТП РАК 220/160 кВА с заменой КТП | 2,30 | 2,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 410/160 кВА | 7,20 | 7,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП СОК 314/400 кВА с установкой дополнительной КТП 250 кВА для перераспределения нагрузок | 18,40 | 18,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-ЦАР-8 ПС 110/10 кВ "М.Царевщина-Тяговая" | 8,02 | 8,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП | 16,42 | 16,42 |  |
| Реконструкция КТП КИН 783/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-Сок-3, КЛ-10 кВ Ф-ЦАР-5 | 16,26 | 16,26 |  |
| **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Ут 305/160 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 2,50 | 2,50 |  |
| **Нефтегорский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 307/160 кВА с заменой КТП |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 806/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 24,10 | 24,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ут 809/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 14,54 | 14,54 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Повышение надежности электроснабжения по ул. Гранной в п. Гранный г.о. Новокуйбышевск | 0,42 | 0,42 |  |
| **г.о. Отрадный** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-16 ПС 220/110/6 кВ «Новоотрадная» в пролетах опор №1600/43-1600/45 с установкой новой КТП 400 кВА | 4,33 | 4,33 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ЗТП НО 3209/400+630 кВА | 7,39 | 7,39 |  |
| **Пестравский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Пд 712/250 кВА с заменой КТП | 2,50 | 2,50 |  |
| **Приволжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 204/160 кВА | 11,00 | 11,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 805/250 кВА | 1,74 | 1,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 107/250 кВА | 4,90 | 4,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Пр 332/250кВА | 4,80 | 4,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Пр 327/250 кВА с заменой ЗТП на КТП | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконструкция ЗТП Пр 223/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,71 | 3,71 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Повышение надежности электроснабжения в районе массива Ракитовка Кировского района г.о. Самара | 5,40 | 5,40 |  |
| Повышение надежности электроснабжения многоквартирных домов №38, 38 А по ул. Утевская г. Самара | 4,99 | 4,99 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в ТСН «Нефтяник» | 25,45 | 25,45 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-303,1 до ТП-3184 | 8,24 | 8,24 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-303,2 до ТП-3119 | 10,20 | 10,20 |  |
| Реконструкция ТП-4658/400 кВА | 5,10 | 5,10 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-4678/400 кВА | 4,50 | 4,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ п/п-1 – ТП-2 СНТ «Прогресс» - ТП-3 СТ «Нефтеразведчик» - ТП-4 СНТ «Стройтрест №11 «Ракитовка 1» - ТП-5 СНТ «Ракитовские дачи-1» - ТП-6 СНТ «Металлург» ТП-7 СНТ Ракитовка | 21,00 | 21,00 |  |
| Реконструкция РП-145 | 3,50 | 3,50 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ Безымянка-3 до РП-309 Ic. | 20,07 | 20,07 |  |
| Реконструкция РП-235 | 9,88 | 9,88 |  |
| Реконструкция ТП-6343 с заменой силовых трансформаторов 2х400 кВА на 2х630 кВА | 9,25 | 9,25 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-1118 с реконструкцией оборудования РУ-0,4 кВ ТП-1118 | 210,93 | 210,93 |  |
| "Повышение надежности электроснабжения в границах улиц Ново-Садовая и Советской армии в г. Самара | 59,00 | 59,00 |  |
| " (корректировка) |
| «Реконструкция двух КЛ-6 кВ от РП-609 I, II до ТП-1544 А,Б» г.о. Самара Самарская область. | 24,78 | 24,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС Овощная Ф-26 от ТП-4662 в пролетах опор №1-№25 | 10,10 | 10,10 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10кВ Ф-114 СТЭЦ до РП-304,1С | 42,00 | 42,00 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10кВ Ф-214 СТЭЦ до РП-323,2С | 19,70 | 19,70 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10кВ от ТП-3138 1,2 до ТП-3419 1,2 | 2,46 | 2,46 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-3041 до ТП-3114,1С | 3,23 | 3,23 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-26 ПС 110/10 кВ Безымянка-3 до РП-309 IIc. | 12,19 | 12,19 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ТП-1148 | 3,51 | 3,51 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | 15,40 |  | 15,46 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС 110/35/10 кВ "Подстепки" в пролетах опор № П1024/1 - П1024/6 | 2,52 | 2,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" от опоры № РВ606/1 до КТП РВ 610/63 кВА | 1,18 | 1,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-11 ПС 110/6 кВ "69" ТоАЗ до КТП ПС69 1106 | 0,70 | 0,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ПС69 1106 | 24,50 | 24,50 |  |
| Реконструкция КТП ОС-103/250 кВА с заменой КТП | 4,57 | 4,57 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-11/400 кВА с заменой КТП | 4,83 | 4,83 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-12/250 кВА с заменой КТП | 3,95 | 3,95 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-04/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Повышение надежности электроснабжения пос. Приморский и с. Подстёпки | 26,12 | 26,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП-1280320 с установкой дополнительной КТП 630 кВА | 12,27 | 12,27 |  |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Создание ССПИ и организации каналов связи для оперативных переговоров и передачи телеметрической информации напрямую с ПС 110 кВ НМР в Филиал АО "СО ЕЭС" Самарское РДУ | 20,00 | 20,00 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-3 ПС 35/6 кВ "Заборовка" | 4,94 | 4,94 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-2080718 (ТП-718) до нежилого здания №62 по ул. Степана Разина | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,6,7 от ТП-80 | 4,84 | 4,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от ТП-420 | 10,93 | 10,93 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ТП-3 | 7,00 | 7,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,5,8 от ТП-4 | 6,33 | 6,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,9 от ТП-5 | 4,40 | 4,40 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ Ф-2,4,5,7 от ТП-83 | 16,78 | 16,78 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-47 | 0,70 | 0,70 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-157 до РНС-8 (ДМБ) | 1,32 | 1,32 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-77а до д. 74а по ул. Советской | 2,16 | 2,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-438 | 3,30 | 3,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от КТП-135 (торсада) | 3,20 | 3,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1от КТП-163 (торсада) | 1,10 | 1,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от КТП-272 | 0,98 | 0,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-2,4,7 от ТП-150 | 7,70 | 7,70 |  |
| Реконструкция ТП-252 | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция ТП-579 | 8,20 | 8,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от ТП-38 | 2,80 | 2,80 |  |
| Реконструкция ТП-204 | 8,30 | 8,30 |  |
| Реконструкция ТП-199 |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-14,21 от ТП-224 до ТП-236 | 31,75 | 31,75 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП №1010114 (ТП-112А) | 2,26 | 2,26 |  |
| Реконструкция ТП №4201715 (замена тр-ов с 2х400 на 2х630) | 8,41 | 8,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от КТП-595 | 22,29 | 22,29 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП №3141203 (ТП-1203) | 3,59 | 3,59 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Хворостянка в пролетах опор №504/1-№504/3 | 0,43 | 0,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нов 110/160 кВА | 5,60 | 5,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 408/160 кВА с заменой КТП | 4,85 | 4,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Хв 416/100 кВА | 1,10 | 1,10 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП Зв 430/100 кВА | 4,26 | 4,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Сов 1509/160 кВА | 2,48 | 2,48 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 41 | 3,20 | 3,20 |  |
| **Челно-Вершинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1219/250 кВА с заменой КТП | 14,60 | 14,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 216/160 кВА с заменой КТП | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1116/160 кВА с заменой КТП | 4,20 | 4,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 125/250 кВА с заменой КТП | 4,92 | 4,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1410/160 кВА с заменой КТП | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 225/100 кВА с заменой КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 703/100 кВА с заменой КТП | 4,00 | 4,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 115/100 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция КТП Б 115/250 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция КТП ЗУБ 208/100 кВА с заменой КТП | 3,50 | 3,50 |  |
| Реконструкция КТП ЧВ 603/100 кВА с заменой КТП | 3,50 | 3,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1408/250 кВА с заменой КТП | 8,14 | 8,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 03-805/400 кВА | 6,24 | 6,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зуб 306/250 кВА с заменой КТП | 2,93 | 2,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 405/400 кВА с заменой КТП | 19,46 | 19,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-1108/250 кВА | 6,84 | 6,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Оз 405/160 кВА с заменой КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 0з 416/160 кВА с заменой КТП | 23,10 | 23,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 03-801/100 кВА | 3,20 | 3,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 107/100 кВА с заменой КТП | 11,47 | 11,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 116/250 кВА с заменой КТП | 7,20 | 7,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-202/100 кВА с заменой КТП | 3,40 | 3,40 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 229/160 кВА с заменой КТП | 27,50 | 27,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 123/160 кВА с заменой КТП | 6,40 | 6,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 304/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 7,80 | 7,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 122/100 кВА с заменой КТП | 6,40 | 6,40 |  |
| Реконструкция КТП Ш 508/60 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 2,50 | 2,50 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-ДНС-5 ПС 35/10 кВ «Денискино» от опоры № 500/638 в сторону КТП ДНС 517/60 кВА | 4,35 | 4,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 314/160 кВА с заменой КТП | 28,48 | 28,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП | 12,50 | 12,50 |  |
| ПИР будущих лет | 225,45 | 225,45 |  |
| Оборудование, требующее монтажа |  |  |  |
| Создание системы АСКУЭ | 340,85 | 340,85 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | **331,74** | **331,74** |  |
| **Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:** | **173,88** | **173,88** |  |
| **Борский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Борское | 2,50 | 2,50 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Заплавное | 6,00 | 6,00 |  |
| **Волжский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Верхняя Подстепновка | 27,00 | 27,00 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в п. Дудачный | 25,50 | 25,50 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в районе ул. Спасская, г.о. Жигулевск | 2,00 | 2,00 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в квартале № 24 с. Ширяево, г.о. Жигулевск | 7,50 | 7,50 |  |
| **Исаклинский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Большое Микушкино 63:19:1303006 | 0,50 | 0,50 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Большое Микушкино 63:19:1303010 | 0,50 | 0,50 |  |
| **Кинельский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Богдановка | 5,50 | 5,50 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Малая Малышевка | 9,10 | 9,10 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в ст. Клявлино | 8,00 | 8,00 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Кошки к/к 63:24:1204002 | 9,15 | 9,15 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Кошки к/к 63:24:1303016 | 8,14 | 8,14 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция ТП, КЛ-22- кВ и КЛ-0,4 кВ (ЗИМ) | 35,80 | 35,80 |  |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в районе ул. 1-я Сормовская, г. Сызрань | 4,38 | 4,38 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в г.о. Чапаевск к/к 63:10:0105043 | 1,10 | 1,10 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в г.о. Чапаевск к/к 63:10:0105044 | 2,80 | 2,80 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в г.о. Чапаевск к/к 63:10:0207036 | 1,90 | 1,90 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в г.о. Чапаевск к/к 63:10:0105024 | 4,50 | 4,50 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в ст. Шентала | 3,00 | 3,00 |  |
| Техперевооружение сетей для электроснабжения участков, представленных семьям, имеющим трех и более детей в с. Старая Шентала | 9,00 | 9,00 |  |
| **всего** | **3 891,75** | **3 823,47** | **68,29** |
| **2024 год** | | | |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | 1 027,58 | 1 027,58 |  |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего** | 94,67 | 94,67 |  |
| **Алексеевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | 11,09 | 11,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 16,21 | 16,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА | 9,12 | 9,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 815/160 кВА с заменой КТП | 13,73 |  | 13,73 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | 16,57 |  | 16,57 |
| **Богатовский район** |  |  |  |
| Реконсруркция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП БОР 504/630/320 кВА | 6,25 | 6,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2, Ф-4 от ГКТП БОР 116/400 кВА с заменой на КТП | 11,37 | 11,37 |  |
| Реконструкция КТП БОГ 1622/160 кВА | 2,83 | 2,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2, Ф-3 от КТП БОГ 1524/400 кВА с заменой КТП | 17,01 | 17,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2, Ф-3, Ф-4 от КТП БОГ 1205/320 кВА | 7,60 | 7,60 |  |
| **Большеглушицкий район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,Ф-2,Ф-3 от КТП БГЛ 101/250 кВА с заменой КТП | 12,81 | 12,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 110/35/10 кВ Большая Глушица | 107,48 | 107,48 |  |
| **Волжский район** |  |  |  |
| Реконструкция СТП 607/25 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-19 до КТП 1906 и 1908 | 18,31 | 18,31 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-18 ПС 110/35/10кВ «Дубово-Уметская» от опоры № 1803/54 до ТП 1804/250кВА | 18,61 | 18,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №600/52 до КТП 609/250 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 609/250 кВА с заменой КТП на 630 кВА | 39,50 | 39,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 704/400 кВА с заменой на КТП 630 кВА | 47,40 | 47,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 611/400 кВА | 45,84 | 45,84 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в п.г.т. Стройкерамика | 12,07 | 12,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-2510/250 кВА | 6,25 | 6,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 2604/1 Ф-26 ПС Воскресенкая БСП до ЗТП-2610/400 кВА | 1,29 | 1,29 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в п. Верхняя Подстепновка | 8,63 | 8,63 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в с. Лопатино | 99,00 | 99,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-5 от КТП-201/400 кВА с установкой новой КТП | 23,44 | 23,44 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-13/630 кВА с заменой КТП | 4,33 | 4,33 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-53 ПС 110/35/6 кВ "Ремзавод" со строительством КВЛ-6 кВ и установкой новой КТП 250 кВА | 7,98 | 7,98 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-3 ПС 110/35/6 кВ "Жигулевская" | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-12 ПС 110/6 кВ "ЖЭТЗ" со строительством КВЛ-6 кВ и установкой новой КТП 250 кВА | 6,12 | 6,12 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-63 ПС 110/35/6 "Ремзавод" от ТП Рз 63-104 до ТП Рз 62-106, от ТП Рз 63-104 до ТП Рз 63-105, от ТП Рз 63-103 до ТП Рз 63-118, от ТП Рз 63-103 до ТП Рз 63-117, от ТП Рз 63-118 до ТП Рз 63-102, от ТП Рз 63-117 до ТП Рз 63-102 | 38,34 | 38,34 |  |
| Реконструкция КТП Жт 19-133/2х1000 кВА с заменой на КТП 6/0,4/2х1000 кВА | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-07/160 кВА с заменой на КТП 6/0,4/160 кВА | 2,83 | 2,83 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 505/630 кВА с заменой КТП | 26,43 | 26,43 |  |
| Реконструкция КТП КМШ 913/63 кВА с заменой КТП | 1,30 | 1,30 |  |
| **Кинельский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП 236/100 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция КТП 237/160 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-9 от ТП-1/ 360 кВА | 2,27 | 2,27 |  |
| Реконструкция КТП 43/100 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция КТП 219/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2, Ф-3 от ТП 212/630 кВА | 9,89 | 9,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП 102/160 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 16,01 | 16,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП 10/160 кВА | 5,40 | 5,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-6 от ЗТП 25/630 кВА | 6,59 | 6,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-7 от КТП 29/250 кВА | 9,78 | 9,78 |  |
| Реконструкция КТП 14/400 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/10/6 кВ «Локомотивное депо» от ТП-79 до ТП-33 | 2,39 | 2,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ЗТП 36/400 кВА | 10,23 | 10,23 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Ку 1801/400 и КТП Ку 201/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция КТП Кр 916/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ч 110/250 кВА с заменой КТП | 22,55 | 22,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Ку 1310/250 кВА | 30,97 | 30,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Кр 913/250 кВА с заменой КТП | 17,12 | 17,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 921/250 кВА | 19,20 | 19,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4от КТП САХ 112/250 кВА | 5,25 | 5,25 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 504/160 кВА с заменой КТП | 6,20 | 6,20 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4,5,6,7,8 от ЗТП Ку 1602/2х250 кВА | 30,16 | 30,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 306/250 кВА с заменой КТП | 30,80 | 30,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ал 607/250 кВА с заменой КТП | 26,29 | 26,29 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 707/160 кВА с заменой КТП | 13,10 | 13,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 205/160 кВА | 1,45 | 1,45 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 420/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 414/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 615/400 кВА с заменой КТП | 11,20 | 11,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 423/160 кВА с заменой КТП | 8,11 | 8,11 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 1115/250кВА | 1,82 | 1,82 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 111/100 кВА с заменой КТП | 13,77 |  | 13,77 |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 690/400 кВА с заменой электрооборудования в РУ-0,4 кВ | 22,44 | 22,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 114/100 кВА с заменой КТП | 8,21 | 8,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ШЛ 518/160 кВА с заменой КТП | 7,05 | 7,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 632/160 кВА с заменой КТП | 7,52 | 7,52 |  |
| Реконструкция КТП ЦАР 801/250 кВА с заменой КТП | 4,43 | 4,43 |  |
| Реконструкция КТП РАК 220/160 кВА с заменой КТП | 2,71 | 2,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 410/160 кВА | 1,23 | 1,23 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6034/2х630 кВА | 1,20 | 1,20 |  |
| "Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 309/160 кВА | 12,00 | 12,00 |  |
| Реконструкция КТП КИН 746/400 кВА с заменой КТП | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 812/400 кВА с заменой КТП | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция КТП СОК 355/100 кВА с заменой КТП | 3,50 | 3,50 |  |
| Реконструкция КТП РЦ 1111/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 417/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 418/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП ШЛ 117/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП НБ 515/100 кВА с заменой КТП | 3,50 | 3,50 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП КИН 610/400 кВА | 18,54 | 18,54 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 111/100 кВА с заменой КТП | 11,05 | 11,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 707/250 кВА | 4,52 | 4,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | 30,29 | 30,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф-1,2 КТП Кл 205/400 кВА с заменой КТП | 6,66 | 6,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Кол 931/2х160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 7,11 | 7,11 |  |
| **г.о. Нефтегорск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ут 301/160 кВА с заменой КТП | 26,25 | 26,25 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Реконструкция КВЛ-6кВ Ф-16 ЦРП-6 - КТП-178 | 9,77 | 9,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1 РП-3 - КТП-204 | 37,26 | 37,26 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в СДТ «Славянка» | 33,51 | 33,51 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №1100/10 Ф-11 ПС 35/6 Водозабор до КТП-Вз 1110/63 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Вз 1110/63 кВА с заменой КТП | 18,95 | 18,95 |  |
| Реконструкция отпайки КВЛ-6 кВ от опоры №904/53 Ф-9 ГПП-4 НПЗ, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 188/400 кВА, КТП 189/400 кВА | 101,12 | 101,12 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №1100/19 Ф-11 ПС 35/6 Водозабор до КТП-Вз 1119/100 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Вз 1119/100 кВА с заменой КТП | 7,63 | 7,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 191/160 кВА СНТ СН «Якорь» | 11,37 | 11,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Вз 1501/320 кВА с заменой КТП на 400 кВА; ВЛ-6 кВ Ф-15 ТП-Вз-1 Нк НПЗ до КТП-Вз 1501/320 кВА | 77,69 | 77,69 |  |
| **г.о. Отрадный** |  |  |  |
| Реконструкция РУ-0,4 кВ ЗТП НО 3209/400+630 кВА | 4,54 | 4,54 |  |
| Реконструкция РУ-0,4 кВ ЗТП Мух 212/400 кВА | 4,45 | 4,45 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-4 от ЗТП Мух 411/250+100 кВА до РУ-0,4 кВ Ленина 15 | 3,59 | 3,59 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Мух 216/250 кВА до РУ-0,4 кВ Физкультурников 16 | 1,67 | 1,67 |  |
| **Пестравский район** |  |  |  |
| Реконструкция ЗТП ПС 412/400+320 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х400 кВА | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС 35/10 кВ "Падовка" | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 511/160 кВА с заменой КТП | 21,38 | 21,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 110/160 кВА с заменой КТП | 30,90 | 30,90 |  |
| Реконструкция КТП ПС 323/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП ПС 423/2х160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мт 113/160 кВА с заменой КТП | 6,08 | 6,08 |  |
| Реконструкция КТП Мск 720/100 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мр 204/100 кВА с заменой КТП | 6,36 | 6,36 |  |
| Реконструкция КТП ПС 426/160 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция КТП ПС 509/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция КТП ПС 507/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 303/100 кВА | 10,01 | 10,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 404/400 кВА | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция КТП Пд 712/250 кВА с заменой КТП | 3,85 | 3,85 |  |
| **Приволжский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Пр 1001-1108/2х1000 кВА с заменой на КТП 2х630кВА | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1204/400 кВА | 11,83 |  | 11,83 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сол 107/250 кВА | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ор 1502/400 кВА | 16,99 | 16,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 1803/250 кВА | 7,82 | 7,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Нсп 1805/400 кВА с заменой ЗТП на КТП 250 кВА | 8,21 | 8,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 406/100 кВА | 19,64 | 19,64 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Организация цифровых канолов связи для передачи телеметричской информации с ЦДС АО "ССК" в Филиал АО "СО ЕЭС" Самарское РДУ | 13,90 | 13,90 |  |
| Создание ССПИ и организация каналов связи для передачи телеметрическо информации напрямую с ПС 110 кВ АВИС в Филиал АО "СО ЕЭС" Самарское РДУ | 13,90 | 13,90 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-18, Ф-45 ПС 110/35/6 кВ ЗиМ | 67,43 | 67,43 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-29 ПС 110/10/6 кВ Центральная-2 до РП-250 I c. | 35,91 | 35,91 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-303,1 до ТП-3184 | 11,44 | 11,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-303,2 до ТП-3119 | 11,31 | 11,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ п/п-1 – ТП-2 СНТ «Прогресс» - ТП-3 СТ «Нефтеразведчик» - ТП-4 СНТ «Стройтрест №11 «Ракитовка 1» - ТП-5 СНТ «Ракитовские дачи-1» - ТП-6 СНТ «Металлург» ТП-7 СНТ Ракитовка | 21,00 | 21,00 |  |
| **Сергиевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,Ф-2,Ф-3,Ф-4,Ф-5 от КТП ОБШ 101/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 6,85 | 6,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СВД 4211/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 11,75 | 11,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП  ФНС 709/400 кВА | 7,95 | 7,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП СВД 4203/630 кВА | 24,73 | 24,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП СРГ 2103/160 кВА | 13,64 | 13,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП СРГ 2104/250 кВА | 6,82 | 6,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2, Ф-3 от КТП СВД 4204/160 кВА | 12,96 | 12,96 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мус 809/250 кВА с заменой КТП | 11,56 |  | 11,56 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Тш 1608/160 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 4,75 | 4,75 |  |
| Реконструкция КТП Яг 907/160 кВА | 3,54 | 3,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2, Ф-4 от Сев 5335/630 КВА | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры №П 1202/15 до КТП П 1205/400 кВА, до КТП П 1204/1000 КВА, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП П 1205/400 КВА с заменой КТП и установкой дополнительной КТП 400 кВА, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП П 1204/1000 КВА с заменой КТП на 400 кВА и установкой дополнительной КТП 400 кВА | 191,11 | 191,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-21 ПС Водозабор от опоры №18/1 до КТП-6/630 кВА, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2, Ф-3, Ф-4 от КТП-6/ 630 кВА с заменой КТП на 250 кВА и установкой дополнительной КТП 250 кВА | 38,20 | 38,20 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-20 от опоры №50а ПС ”Водозабор” до КТП Русское поле, реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2, Ф-3,Ф-4,Ф-5 от КТП Русское поле с заменой КТП на 630 кВА | 38,07 | 38,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф- 12 ПС 35/10 кВ "Подстепки” в пролетах опор № П1216/1-П1216/21, П1222/1-П1222/5 до КТП П1218/400 кВА, КТП П1222/400 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП П 1218/400 кВА с заменой КТП и установкой дополнительной | 151,69 | 151,69 |  |
| КТП 400 кВА |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП П1222/400 кВА с заменой КТП на 630 кВА | 176,26 | 176,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-25 ПС 110/6 кВ Северная в пролетах опор № 2501/15-2501/21 | 3,58 | 3,58 |  |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-96/180 кВА | 38,20 | 38,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЦРП-2 | 17,06 | 17,06 |  |
| Реконструкция КТП-88/180 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-41/400 кВА | 21,89 | 21,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-246/180 кВА | 13,93 | 13,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123/160 кВА | 15,01 | 15,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-28 ПС 110/6 кВ ГПП-1 «Тяжмаш» | 27,23 | 27,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-36/100 кВА | 13,64 | 13,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-133/250 кВА | 12,96 | 12,96 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-170-ТП-142 | 8,37 | 8,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-53 | 14,88 | 14,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-59 | 24,80 | 24,80 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 110/10 кВ "Печерский берег" | 21,50 | 21,50 |  |
| Реконструкция КТП Пб 301/100 кВА с заменой КТП | 2,64 | 2,64 |  |
| Реконструкция ЗТП-Зб 308/250 кВА | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция КТП Р 302/100 кВА с заменой КТП на 250 | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пер 719/2х630 кВА | 31,95 | 31,95 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Создание ССПИ и организация каналов связи для передачи телеметрическо информации напрямую с ПС 110 кВ ГПП-1 ТЭЗ в Филиал АО "СО ЕЭС" Самарское РДУ | 13,90 | 13,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-585(торсада) | 6,96 | 6,96 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ТП-236 | 7,87 | 7,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,Ф-12 от ТП-43 (торсада) | 2,00 | 2,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-2,4,7 от ТП-150 | 6,43 | 6,43 |  |
| Реконструкция ТП-252 | 19,71 | 19,71 |  |
| Реконструкция ТП-579 | 10,91 | 10,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от ТП-38 | 3,51 | 3,51 |  |
| Реконструкция ТП-204 | 11,75 | 11,75 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Комсомольская» от опоры №80 до КТП-729/630 кВА с заменой КТП | 5,39 | 5,39 |  |
| Реконструкция КТП-2000004/250 кВА с заменой КТП | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция КТП-2000009/160 кВА с заменой КТП | 2,83 | 2,83 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Нов 102/100 кВА с заменой КТП | 2,64 | 2,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-5 ПС Хворостянка в пролетах опор №504/1-№504/3 | 0,32 | 0,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нов 110/160 кВА | 4,09 | 4,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 408/160 кВА с заменой КТП | 4,46 | 4,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Хв 416/100 кВА | 14,03 | 14,03 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП-35 до Школы №10 | 3,04 | 3,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 12 (ЧОЗИП) | 15,87 | 15,87 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП 20 (ЧОЗИП) | 2,64 | 2,64 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф – «Школа» от ТП Т1» | 10,58 | 10,58 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-11 (Чозип) до д. №26,28,34,36 по ул. Котовского, реконструкция оборудования 10 кВ ТП-11 Чозип | 18,29 | 18,29 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ от ТП”НК” до ТП”Ч” | 3,92 | 3,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП 41 | 2,34 | 2,34 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП-1 до ТП 73, РП-1 до ТП-35 | 6,60 | 6,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП 52 до РП-1 | 4,44 | 4,44 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т1 до ТП Т2 | 6,00 | 6,00 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП Т1 до ТП Т3 | 6,60 | 6,60 |  |
| Реконструкция КТП 2601/16 кВА с заменой на КТП 63 кВА | 2,59 | 2,59 |  |
| Реконструкция ТП-Мех. Причал | 2,17 | 2,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 от ТП-48 до 71 | 3,26 | 3,26 |  |
| Реконструкция КЛ-10 от опор №124А Безенчук-Кинель до КТП-Бытовые | 7,66 | 7,66 |  |
| Реконструкция КЛ-10 от ТП-66 до 78 | 5,12 | 5,12 |  |
| Реконструкция ТП-Ф | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция ТП Столовая | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-29 до КТП-Х-3 | 10,80 | 10,80 |  |
| **Челно-Вершинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 107/100 кВА с заменой КТП | 11,73 | 11,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 115/100 кВА с заменой КТП | 4,70 | 4,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 405/400 кВА с заменой КТП | 22,17 | 22,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Оз 405/160 кВА с заменой КТП | 5,04 | 5,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 116/250 кВА с заменой КТП | 7,17 | 7,17 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ДНС 717/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 620/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 7,17 | 7,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 801/2х400 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ш 231/250 кВА с заменой на КТП | 8,60 | 8,60 |  |
| Реконструкция ЗТП Ш 214/400 кВА с заменой на КТП | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция КТП Ш 232/160 кВА с заменой КТП | 3,90 | 3,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 821/250 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 215/630 кВА | 3,25 | 3,25 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Ш 806/40 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция КТП М 206/250 кВА с заменой КТП на 400 кВА | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 110/6 кВА Сытовка | 2,27 | 2,27 |  |
| ПИР будущих лет | 199,95 | 199,95 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 378,67 | 378,67 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | 333,60 | 333,60 |  |
| **всего** | 5 254,49 | 5 187,03 | 67,46 |
| **2025 год** | | | |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | 864,00 | 864,00 |  |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе** |  |  |  |
| **Алексеевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | 14,08 | 14,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП | 11,83 | 11,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | 17,85 | 17,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП | 13,49 | 13,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1721/63 кВА с заменой КТП | 4,21 | 4,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА | 4,05 | 4,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 1402/160 кВА с заменой КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 706/630 кВА с заменой КТП | 10,85 | 10,85 |  |
| Реконструкция КТП А 209/160 кВА | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП Ор 109/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Ор 112/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Ор 117/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| **Безенчукский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Бзч 612/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Бзч 602/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП Зап 1602/400 кВА с заменой КТП | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП Чп 1008/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 от ЗТП Зап 2031/250 кВА до МКД ул. Пушкина, д.83 | 1,06 | 1,06 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-14 ПС 35/10 кВ "Западная" | 10,29 | 10,29 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-12 ПС 35/10 кВ "Западная" | 9,26 | 9,26 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-20 ПС 35/10 кВ "Западная" | 8,75 | 8,75 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 600/1 | 0,60 | 0,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-19 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 1900/1 | 0,60 | 0,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-2 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 200/1 | 0,60 | 0,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-4 ПС 35/10 кВ "Западная" | 13,72 | 13,72 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-13 от ПС 35/10 кВ "Западная" до оп. № 1300/1 | 0,43 | 0,43 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-7 от ПС 110/35/10 кВ "Безенчук-Тяговая" до РП-1-10 кВ | 1,72 | 1,72 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-11 от ПС 110/35/10 кВ "Безенчук-Тяговая" до РП-1-10 кВ | 1,72 | 1,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-40 ПС 110/6 кВ "Красносёлки" | 18,34 | 18,34 |  |
| **Богатовский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БОГ-14 в пролетах опор № 1401/1-1401/9 | 2,93 | 2,93 |  |
| **Большеглушицкий район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 205/400 кВА с заменой КТП | 31,47 | 31,47 |  |
| **Большечерниговский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 105/250 кВА | 11,69 | 11,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 115/100 кВА с заменой КТП | 7,97 | 7,97 |  |
| Реконструкция КТП 1201/400 кВА с заменой КТП | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 108/250 кВА ПС 35/10 кВ "Полевая" | 1,47 | 1,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/160 кВА ПС 35/10 кВ "Украинка" | 1,84 | 1,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 917/250 кВА | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 106/2х400 кВА ПС 35/10 кВ "Полевая" | 0,74 | 0,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 910/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 19,15 | 19,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 119/100 кВА с заменой КТП | 8,89 | 8,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА | 3,86 | 3,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП | 8,24 | 8,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 506/100 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 208/250 кВА с заменой КТП | 9,99 | 9,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 506/63 кВА с заменой КТП ПС 35/10 кВ "Полевая" | 5,32 | 5,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 517/250 кВА | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 602/250 кВА с заменой КТП ПС 110/10 кВ "Августовка" | 11,64 | 11,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 602/400 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 710/250 кВА | 4,97 | 4,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 111/400 кВА | 1,84 | 1,84 |  |
| Реконструкция КТП 101/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1101/100 кВА с заменой КТП | 6,68 | 6,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 107/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 8,84 | 8,84 |  |
| Реконструкция КТП 113/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП 214/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП 715/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП 609/630 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| **Волжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р314/100 кВА | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция КТП Р 310/400 кВА с заменой КТП | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП Р 318/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция ЗТП В 302/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 102/250 кВА | 30,36 | 30,36 |  |
| Реконструкция КТП Р 111/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Р 218/400 кВА с заменой на КТП | 9,54 | 9,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 604/100 кВА | 11,96 | 11,96 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-14/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-15/630 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-16/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-17/400 кВА с заменой КТП | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-18/630 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-19/630 кВА с заменой КТП | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция КТП К 1222/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП К 1223/400 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП РП 23-17/630 кВА | 4,25 | 4,25 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП РП 23-18/250 кВА | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-21 от ТР РП-2 до ТП РП 25-94 | 4,28 | 4,28 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-2 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" до опоры ВЛ-0,4 кВ № 200/1 | 3,06 | 3,06 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-8 ПС 110/35/6 "Жигулевская" от ТП Ж 8-25 до РУ НФС | 2,04 | 2,04 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-32 ПС 110/35/6 "Ремзавод" | 9,52 | 9,52 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-22 от ТР РП-2 до ТП ТП 16-90 | 4,80 | 4,80 |  |
| Реконструкция ТП Ж 3-24/2х250 кВА с заменой на КТП | 6,91 | 6,91 |  |
| Реконструкция КТП Жт 12-44/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП Рз 58-194/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-25 от ТП РП-2 до ТП РП 25-94 | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-12 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" до опоры ВЛ-0,4 кВ 1200/1 | 1,29 | 1,29 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-28 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" | 4,29 | 4,29 |  |
| Реконструкция ТП Рз 51-30/320+400 кВА с заменой на КТП 2х400 кВА | 9,95 | 9,95 |  |
| Реконструкция КТП Жт 12-45/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП М 33-161/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Рз 58-201/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-20 от ТП Ж 20-154 до ТП Ж 20-110 | 7,72 | 7,72 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Б 14-198 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-14 ПС 35/6 "Бытовая" | 2,57 | 2,57 |  |
| **Исаклинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ИС 1606/400 кВА | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП НГ 131/250 кВА | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1509/250 кВА | 7,04 | 7,04 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА | 5,09 | 5,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 517/160 кВА | 1,55 | 1,55 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-5 к КТП КМШ 523/63 кВА | 0,15 | 0,15 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-22 к КТП КМШ 2201/630 кВА | 9,17 | 9,17 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-5 к КТП КМШ 510/160 кВА | 0,12 | 0,12 |  |
| Реконструкция ТП УС 205/400 кВА с заменой на КТП | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1505/250 кВА с заменой КТП | 9,09 | 9,09 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-9 к КТП КМШ 913 | 0,18 | 0,18 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-9 к КТП КМШ 912/25 кВА | 0,18 | 0,18 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КМШ 507/160 кВА | 6,47 | 6,47 |  |
| **г.о. Кинель** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 207/250 кВА с заменой КТП | 25,44 | 25,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 219/250 кВА с заменой КТП | 11,64 | 11,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 220/400 кВА с заменой КТП | 21,04 | 21,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 221/250 кВА с заменой КТП | 12,36 | 12,36 |  |
| Реконструкция КТП 232/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 234/100 кВА с заменой КТП | 12,57 | 12,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 238/250 кВА с заменой КТП | 20,84 | 20,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 255/160 кВА с заменой КТП | 9,94 | 9,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 115/400 кВА с заменой КТП | 25,64 | 25,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 116/400 кВА с заменой КТП | 17,36 | 17,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 130/400 кВА с заменой КТП | 21,04 | 21,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 135/180 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 17,16 | 17,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 149/400 кВА с заменой КТП | 10,00 | 10,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 12/250 кВА с заменой КТП | 26,36 | 26,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 43/100 кВА с заменой КТП | 7,05 | 7,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 48/100 кВА с заменой КТП | 12,57 | 12,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 75/250 кВА с заменой КТП | 9,80 | 9,80 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП Ч 326/160 кВА с заменой КТП | 36,63 | 36,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 419/100 кВА с заменой КТП | 25,63 | 25,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 428/160 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 50,65 | 50,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 429/250 кВА с заменой КТП | 49,19 | 49,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1705/250 кВА с заменой КТП | 30,27 | 30,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1718/160 кВА с заменой КТП | 32,63 | 32,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1808/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 32,08 | 32,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ер 3607/160 кВА с заменой на КТП 630 кВА | 53,29 | 53,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Ал 607/250 кВА с заменой КТП | 40,52 | 40,52 |  |
| Реконструкция КТП Ч 412/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Ч 418/63 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП Ч 515/250 кВА с заменой КТП | 5,03 | 5,03 |  |
| Реконструкция ТП Сид 306/160 кВА с заменой на КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция ТП ВЧ 3311/160 кВА с заменой на КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1706/100 кВА с заменой КТП 160 кВА | 13,94 | 13,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1711/250 кВА с заменой КТП | 18,96 | 18,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1715/400 кВА с заменой КТП | 23,06 | 23,06 |  |
| Реконструкция КТП Ч 1801/2х250 кВА с заменой КТП | 6,91 | 6,91 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП РД 111/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП РД 114/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП РД 616/400 кВА с заменой КТП | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 624/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 620/63 кВА с заменой КТП | 2,37 | 2,37 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 711/250 кВА с заменой КТП | 5,03 | 5,03 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 204/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 208/250 кВА с заменой КТП | 5,03 | 5,03 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 213/250 кВА с заменой КТП | 5,03 | 5,03 |  |
| Реконструкция КТП ЧКЛ 710/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1030/63 кВА с заменой КТП | 1,69 | 1,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 720/250 кВА | 1,64 | 1,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 724/100 кВА | 0,99 | 0,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 112/250 кВА | 1,97 | 1,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 404/160 кВА | 3,55 | 3,55 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1215/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1415/250 кВА с заменой КТП | 26,27 | 26,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1018/160 кВА с заменой КТП | 21,35 | 21,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1207/160 кВА с заменой КТП | 20,40 | 20,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1211/100 кВА с заменой КТП | 25,36 | 25,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1402/100 кВА | 26,56 | 26,56 |  |
| **Кошкинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КШК 714/250 кВА | 54,28 | 54,28 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вол 203/160 кВА | 21,16 | 21,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 5,34 | 5,34 |  |
| Реконструкция КТП Кол 202/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 930/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 9,73 | 9,73 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 714/100 кВА с заменой ЗТП на КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Вол 112/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП Вол 115/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП Сн 2305/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Кол 804/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП Зц 212/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 803/250 кВА с заменой на КТП | 16,24 | 16,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Кол 224/250 кВА | 11,04 | 11,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вол 109/100 кВА с заменой КТП | 9,81 | 9,81 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 704/100 кВА с заменой КТП | 13,49 | 13,49 |  |
| Реконструкция КТП НБ 710/63 кВА с заменой КТП | 2,37 | 2,37 |  |
| Реконструкция КТП РЦ 1108/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 509/100 кВА | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-9 до № опоры 6031/1 | 1,72 | 1,72 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-6031 до опоры № 6030/85 | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ЗТП КИН 748 до ЗТП КИН 788 | 1,89 | 1,89 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП КИН 668 до ВРУ дома Нефтяников 14/Комсомольская 2 | 3,93 | 3,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП СтБ 407/2х160 кВА | 18,49 | 18,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 103/400 кВА с заменой КТП | 18,28 | 18,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КРП 110/160 кВА | 19,39 | 19,39 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6033/400+320 кВА с заменой на КТП 2х400 кВА | 17,63 | 17,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Х-1 ПС 110/6 «Хилково» | 12,23 | 12,23 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП КИН 748/2х250 до ЗТП КИН 744/2х400 кВА | 1,53 | 1,53 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП КИН 669/2х630 до ЗТП КИН 668/160+250 кВА, от ЗТП КИН 669/2х630 до ЗТП КИН 744/2х400 кВА | 2,88 | 2,88 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП КИН 788/400 до КТП КИН 703/630 кВА, от ЗТП КИН 788/400 до ЗТП КИН 748/2х250 кВА | 2,57 | 2,57 |  |
| Реконструкция КТП КИН 602/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП КИН 631/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 622/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1030/40 кВА с заменой КТП | 5,32 | 5,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 106/100 кВА с заменой КТП | 5,04 | 5,04 |  |
| Реконструкция КТП Х 108/40 кВА с заменой КТП | 1,64 | 1,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП | 7,42 | 7,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП КЯР 726/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 10,73 | 10,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 311/160 кВА | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 509/100 кВА | 8,28 | 8,28 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 633/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 912/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1008/250 кВА с заменой КТП | 12,01 | 12,01 |  |
| Реконструкция КТП РАК 711/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1603/100 кВА с заменой КТП | 15,70 | 15,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1916/250 кВА с заменой КТП | 19,92 | 19,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1920/100 кВА с заменой КТП | 9,44 | 9,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СтБ 303/63 кВА | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ Ф-ДСК-606 ПС 110/10/6 кВ ДСК 2 | 0,23 | 0,23 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-ДСК-605 ПС 110/10/6 кВ ДСК 2 | 44,01 | 44,01 |  |
| Реконструкция КТП КЯР 229/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-КРП-1 ПС 110/6 кВ «Салют» | 24,21 | 24,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-5 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 6,11 | 6,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-7 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 24,45 | 24,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-16 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 14,67 | 14,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-19 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 3,67 | 3,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-СтБ-4 ПС 35/10 кВ «Старый Буян» | 26,29 | 26,29 |  |
| **г.о. Октябрьск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6,Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 39,37 | 39,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4, Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 10,21 | 10,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 53,80 | 53,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ «Октябрьск» от ТП-78 до КТП-33 | 42,79 | 42,79 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-2 (ТП ОКСД) до КТПМ-15/63 кВА с заменой КТП | 13,20 | 13,20 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-47 до ТП-57 | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-7 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от РУ-6 кВ до оп. № 1 ВЛ-6 кВ | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-3 от ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" до опоры №1 ВЛ-6 кВ | 2,14 | 2,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-107/100 кВА | 4,05 | 4,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от КТП-81/100 кВА | 1,20 | 1,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-52/160 кВА | 13,80 | 13,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-53/250 кВА | 2,76 | 2,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-64/250 кВА | 9,57 | 9,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-18/250 кВА | 32,20 | 32,20 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-13 до ТП-51 | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-16/320 кВА | 6,85 | 6,85 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-4, Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-47 до опоры № 16 ВЛ-6 кВ | 7,98 | 7,98 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 48,65 | 48,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-2/400 кВА | 42,32 | 42,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-27/250 кВА | 24,93 | 24,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-46/400 кВА | 19,14 | 19,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-49/250 кВА | 39,56 | 39,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-23/400 кВА | 50,64 | 50,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-103/100 кВА с заменой КТП | 11,65 | 11,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-57/250 кВА | 17,48 | 17,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" с заменой КТП от КТП-1/160 кВА | 24,07 | 24,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-29/250 кВА с заменой КТП | 44,21 | 44,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-8/200 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 17,62 | 17,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-74/250 кВА | 18,77 | 18,77 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП-89/400 кВА Ф-6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 2,77 | 2,77 |  |
| Реконструкция оборудования ТП-87 | 20,70 | 20,70 |  |
| Реконструкция ТП-ОКСД/2х250 кВА Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" с заменой трансформаторов | 6,91 | 6,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-33/250 кВА | 45,08 | 45,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-69/250 кВА | 23,74 | 23,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-21 от ТП-47 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 12,38 | 12,38 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-66, Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск", до ЗАГС | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-66 до ВРУ-0,4 кВ МКД, ул. Аносова, 68, кор.1 до ВРУ 0,4 кВ кор.2 | 2,12 | 2,12 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ТП-78 6/0,4 кВ / 2х250 кВА, ф.24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" - ул. Центральная 16 | 1,27 | 1,27 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-60 РУ-0,4кВ к нежилому пом. в жил. доме по ул. Ленина, 43, г.о. Октябрьск | 0,91 | 0,91 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-66 МЖД до ВРУ-0,4 кВ МКД по ул. Аносова, 68, кор. 1, г.о. Октябрьск | 0,96 | 0,96 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ, г. Октябрьск, ул. Ленина, прот. 0,930км. | 19,75 | 19,75 |  |
| Реконструкция КТП-37 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП-42 10/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.2 Тяговая ПС Октябрьск | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП-5 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП-68 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП-85 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП-86 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.21 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция ТП-90 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" (замена оборудования РУ-0,4 РУ-6 кВ) | 4,53 | 4,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от КТП-58 Ок/250 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 23,00 | 23,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 11,87 | 11,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ в пролетах опор №1-2 от КТП-106, г. Октябрьск, ул. Пролетарская | 0,41 | 0,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-54 Ок / 400 кВА, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-105 | 13,80 | 13,80 |  |
| Реконструкция КТП-4 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП-82 6/0,4 кВ / 1х160 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-11 Ок / 250 кВА, Ф13, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 23,58 | 23,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от опоры № 6 КТП №7 до ВРУ-0,4кВ котельной №8, г. Октябрьск, ул. Красногорская | 0,18 | 0,18 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от закрытой ТП № 69 до ул.Ленина, 90 | 1,27 | 1,27 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до КТП-55 | 3,43 | 3,43 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП №57 до ТП № 66 | 2,03 | 2,03 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП №64 до ТП №65 | 2,92 | 2,92 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП Швейная ф-ка до ТП №69 | 0,47 | 0,47 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП №66 ф.13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" до ул. Аносова, 51 | 1,06 | 1,06 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-51 6/0,4 кВ / 2х400 кВА, ф.13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" по ул. Гая к Швейному дому | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-52, Ф.4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" до щитка ДК Железнодорожник | 0,64 | 0,64 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-60 РУ-0,4кВ к нежилому пом. в жил. доме по ул. Ленина, 43, г.о. Октябрьск | 0,91 | 0,91 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП-106 до опоры № 1, г. Октябрьск, ул. Пролетарская | 0,32 | 0,32 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от опоры № 2 КТП-106 до ВРУ-0,4кВ пр. Котельной №7, г. Октябрьск | 1,70 | 1,70 |  |
| **г.о. Отрадный** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП МУХ 401/400 кВА | 11,41 | 11,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП МУХ 404/160 кВА в пролетах опор № 100/9-100/15 | 1,84 | 1,84 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 104/250х400 кВА с заменой силовых трансформаторов на 2х400 кВА | 13,51 | 13,51 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 1110/315 кВА(ТП-9) | 11,45 | 11,45 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП НО 1109/250 кВА (ТП-27) | 1,02 | 1,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4, РУ-6 кВ ЗТП НО 1115/400 кВА (ТП-31) | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП НО 1116/315 кВА (ТП-26) | 1,02 | 1,02 |  |
| **Похвистневский раойн** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП ПФ 2001/100 кВА | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП СК 216/160 кВА с заменой на КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП ПФ 1616/400 кВА с заменой на КТП | 19,84 | 19,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП ПФ 2002/250 кВА с заменой на КТП | 8,42 | 8,42 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1005/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП СА 109/40 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1615/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1612/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1613/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-4 ПС Тяговая 133 км- ТП-1857 II с | 36,69 | 36,69 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-2254 до ТП-2256 | 26,50 | 26,50 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП-2704 | 1,85 | 1,85 |  |
| Реконструкция КТП 5037/400 кВА с заменой КТП на 630 кВА | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ТП-5036 | 4,92 | 4,92 |  |
| Реконструкция КТП 5053/100 кВА с заменой КТП на 400 кВА | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП-8041/2х400 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП-8053 | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ТП-4612 с заменой на БКТП 630 кВА | 11,48 | 11,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4519 | 29,99 | 29,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4688 | 6,99 | 6,99 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-13, Ф-67 ПС 110/10 кВ "Городская-3" до РП-621 | 135,10 | 135,10 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110/35/10 кВ "Ягодная" до КТП Яг 911 | 0,73 | 0,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110/35/10 кВ "Ягодная" до КТП Яг 918 | 0,61 | 0,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-36 ПС 110/6 кВ ГПП-10 "Аммиак" | 2,93 | 2,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25 ПС 110/6 кВ "Северная" до КТП Сев 2501 | 1,83 | 1,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 110/10 "Узюково" до КТП Уз 910 | 1,47 | 1,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 110/35/10 кВ "Лопатино" до КТП Л 727 | 2,20 | 2,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 803 | 3,67 | 3,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 809 | 0,49 | 0,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 815 | 0,44 | 0,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8,17 ПС 110/35/10 кВ "Белозерки" до КТП Б 1709 | 0,26 | 0,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2,16 ПС 110/35/10 кВ "Белозерки" до КТП Б 1608 | 0,26 | 0,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8,17 ПС 110/35/10 кВ "Белозерки" до КТП Б 801 | 0,26 | 0,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" до КТП РВ 626 | 0,35 | 0,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-11 ПС 110/6 кВ "69" ТоАЗ до КТП ПС69 1108 | 8,73 | 8,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 "Узюково" от опоры № Уз200/38 до опоры № Уз200/44 | 21,13 | 21,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" до КТП РВ 620 | 0,52 | 0,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-12 ПС 110/35/10 кВ "Совхозная" до КТП С 1218 | 6,11 | 6,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6,14 ПС 110/35/10 кВ "Совхозная" до КТП С 605 | 0,52 | 0,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 "Ташелка" до КТП Тш 608 | 0,26 | 0,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,2,3,4 от КТП П 1038/400 кВА с заменой КТП | 8,10 | 8,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хщ 1101 | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РВ 627 | 2,76 | 2,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РВ 626 | 0,46 | 0,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | 16,25 |  | 16,25 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 19,46 |  | 19,46 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 1217/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 102/100 кВА | 9,57 | 9,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 911/400 кВА с заменой КТП | 10,92 | 10,92 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Зб 912/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП Б 410/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Б 420/400 кВА с заменой КТП | 5,17 | 5,17 |  |
| Реконструкция КТП Б 425/160 кВА с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция КТП Рч 613/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1017/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1018/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция ТП Тш 202/160 кВА | 3,16 | 3,16 |  |
| Реконструкция ТП Тш 205/100 кВА | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Тр 402/400 кВА с заменой КТП | 5,17 | 5,17 |  |
| Реконструкция КТП Нр 104/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция КТП Пб 610/400 кВА с заменой КТП | 5,17 | 5,17 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП-Пер 1304 | 0,66 | 0,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Ф 412 | 4,47 | 4,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Р 302 | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | 18,40 |  | 18,40 |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-18,21 от ТП-441(торсада) | 5,52 | 5,52 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,13 от ТП-196 до д.3б по ул.Кирова | 2,78 | 2,78 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-204 | 6,37 | 6,37 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-5,6 от ТП-198 до гаража Дома престарелых | 1,17 | 1,17 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-3,4 от ТП-198 до хоз. корпуса Дома престарелых | 3,61 | 3,61 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-7 от ТП-198 до хоз. сарая Дома престарелых, | 0,13 | 0,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-179 до хозблока д/дома "Ласточка" по б-ру 50 лет Октября,14 | 2,60 | 2,60 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до д.69 по ул.Мурысева | 1,58 | 1,58 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-428 до ПП-1, от ПП-1 до опоры ВЛ-0,4 кВ | 0,59 | 0,59 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-5,6 от ТП-428 до ЦТП-2 | 1,58 | 1,58 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-579 до д.24 по ул.Гидротехнической | 2,37 | 2,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-45 (торсада) | 4,22 | 4,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-474 (торсада) | 6,82 | 6,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-477 Ф-1,2 (торсада) | 3,99 | 3,99 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-77а до Щ-1 д.74 по ул.Советской | 2,73 | 2,73 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-7,17 от ТП-121 от маг."Вояж"по ул.Баныкина,48а | 14,87 | 14,87 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от ТП-123 до д.25 по ул.Карбышева | 11,04 | 11,04 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-125 до д.95 по ул.Мира | 12,74 | 12,74 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-527 до АТС-47 | 19,96 | 19,96 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-197 до д.49 по Автозаводскому шоссе | 11,89 | 11,89 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-197 до д.51 по Автозаводскому шоссе | 16,57 | 16,57 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-198 до гл. корпуса Дома престарелых | 13,38 | 13,38 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-4,14 от ТП-528 до детск.поликл. в кв.6 Шлюз. | 24,64 | 24,64 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-9,25 ПС "Восточная" до РП-3А | 55,93 | 55,93 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-35 Ф-36 от ПС "Комсомольская" до ТП-578 | 24,88 | 24,88 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-8 от РП-18 до ТП-204 | 9,61 | 9,61 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-13 ПС "Восточная" от ТП-204 до ТП-205 | 21,53 | 21,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от КТП-587 (торсада) | 21,39 | 21,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,5 от ТП-104 (торсада) | 3,48 | 3,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4,8 от ТП-105 (торсада) | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-11 (торсада) | 5,18 | 5,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-13 (торсада) | 2,41 | 2,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,4,6,8 от ТП-14 (торсада) | 24,92 | 24,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,4,7,8 от ТП-141 (торсада) | 31,24 | 31,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-151 (торсада) | 2,07 | 2,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-6 от ТП-152 (торсада) | 3,66 | 3,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-176 (кафе "Поликом") (торсада) | 4,35 | 4,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ТП-211 (пр.Тихий) (торсада) | 2,12 | 2,12 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Хв 410/100кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Хв 415/100кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Хв 425/100кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Хв 426/100кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Хв 428/100кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | 6,45 |  | 6,45 |
| Реконструкция КТП Нов 105/100 кВА с заменой КТП | 1,75 | 1,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП Сов 1509/160 кВА с заменой КТП | 5,99 | 5,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП | 7,80 |  | 7,80 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 321/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,06 | 3,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 322/63 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,01 | 3,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 404/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 4,38 | 4,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Хв 420/100 кВА с заменой КТП | 39,53 | 39,53 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП ГПП Чозип до ТП-17 | 9,17 | 9,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-1 до ТП-4 (ЧОЗИП) | 13,05 | 13,05 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-22 (ЧОЗИП) | 5,50 | 5,50 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-56 до ТП-68 | 14,27 | 14,27 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ввод с ТП -"ДОЦ" (ТП"Строительная1") | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КЛ -3 кВ от п/ст "х-16" до "х-7" 1200 М (ТП-70-КТП-Х-3) | 4,29 | 4,29 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-17 | 11,47 | 11,47 |  |
| **Челно-Вершинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-111/250 кВА с заменой КТП | 25,44 | 25,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ-411/400 кВА с заменой КТП | 7,84 | 7,84 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 309/160 кВА с заменой КТП | 5,34 | 5,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 704/250 кВА | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ш 217/100 кВА с заменой на КТП | 5,04 | 5,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 308/250 кВА | 3,94 | 3,94 |  |
| Реконструкция КТП СУР 207/160 с заменой КТП | 3,16 | 3,16 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 420/250 кВА | 7,89 | 7,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 415 | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция КТП Ш 508/560 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 7,24 | 7,24 |  |
| Реконструкция КТП М 501/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Ш 521/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Ш 310/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Ш 615/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Б 405/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП Б 108/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП У 203/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП У 1001/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП К 205/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП У 202/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| Реконструкция КТП У 1202/160 кВА с заменой КТП | 4,42 | 4,42 |  |
| Реконструкция КТП Ш 407/100 кВА с заменой КТП | 2,45 | 2,45 |  |
| Реконструкция КТП Н 412/250 кВА с заменой КТП | 7,04 | 7,04 |  |
| ПИР будущих лет | 91,92 | 91,92 |  |
| Оборудование, требующее монтажа | 0,00 | 0,00 |  |
| Создание системы АСКУЭ | 352,05 | 352,05 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | 292,80 | 292,80 |  |
|  | 5 880,28 | 5 811,92 | 68,36 |
| **2026 год** | | | |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | 870,00 | 870,00 |  |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе** |  |  |  |
| **Безенчукский район** |  |  |  |
| Реконструкция ТП Бзч 514/250 кВА с заменой на КТП | 13,93 | 13,93 |  |
| Реконструкция ТП Бзч 515/160 кВА с заменой на КТП | 16,05 | 16,05 |  |
| Реконструкция ТП Бзч 805/160 кВА с заменой на КТП | 16,05 | 16,05 |  |
| Реконструкция ТП Зап 1301/400 кВА с заменой на КТП | 6,74 | 6,74 |  |
| Реконструкция ТП Кр 2507/100 кВА с заменой на КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция ТП Кр 2504/160 кВА с заменой на КТП | 16,05 | 16,05 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-ЦРБ-1, Ф-ЦРБ-2 от ЗРУ-1-10 до ЗТП 1355/2х250 кВА | 0,60 | 0,60 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-ЗТП-1, Ф-ЗТП-2 от ЗТП 1355/2х250 кВА до ЗТП 1355а/2х160 кВА | 0,60 | 0,60 |  |
| Реконструкция трех КЛ-10 кВ от ЗРУ-1-10 до оп. № 1303/5, 1900/49, 1900/51 ф-13, Ф-19, Ф-19/49 ПС 35/10 кВ "Западная" с заменой ячейки № 3 Ф-19/49 в ЗРУ-1-10 | 0,15 | 0,15 |  |
| **Богатовский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1524/400 кВА с заменой КТП | 6,74 | 6,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-2 Сев.Макс от КРУН ПС 35/6 кВ "Сев.Макс" до оп. № 200/90 с отпайкой к КТП Сев.Макс 204/400 кВА | 2,65 | 2,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1201/100 кВА | 28,22 | 28,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1203/100 кВА | 28,58 | 28,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БОГ-14 в пролетах опор № 1401/1-1401/9 | 0,12 | 0,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1524/400 кВА с заменой КТП | 6,74 | 6,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-2 Сев.Макс от КРУН ПС 35/6 кВ "Сев.Макс" до оп. № 200/90 с отпайкой к КТП Сев.Макс 204/400 кВА | 2,65 | 2,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1201/100 кВА | 28,22 | 28,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1203/100 кВА | 28,58 | 28,58 |  |
| **Большеглушицкий район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 209/160 кВА с заменой КТП | 39,85 | 39,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 613/400 кВА с заменой КТП | 27,28 | 27,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 606/160 кВА с заменой КТП | 30,55 | 30,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 614/160 кВА с заменой КТП | 41,76 | 41,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 102/400 кВА с заменой КТП | 32,43 | 32,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-БГЛ-2 ПС 110/35/10 кВ "Б.Глушица" | 3,09 | 3,09 |  |
| **Большечерниговский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 906/250 кВА с заменой КТП | 11,32 | 11,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 5,83 |  | 5,83 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 403/250 кВА | 0,96 | 0,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 902/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 25,81 | 25,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 107/400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 8,67 | 8,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 108/2х400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 2,89 | 2,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 117/400 кВА | 6,51 | 6,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 510/630 кВА | 2,02 | 2,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 102/400 кВА | 21,11 | 21,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 103/250 кВА с заменой КТП | 15,80 | 15,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 106/250 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 20,35 | 20,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | 10,70 |  | 10,70 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/400 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 10,88 | 10,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1206/160 кВА с заменой КТП | 15,04 | 15,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 121/160 кВА | 5,78 | 5,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 122/400 кВА с заменой КТП | 19,42 | 19,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 116/160 кВА с заменой КТП | 10,70 | 10,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 120/160 кВА с заменой КТП | 4,92 | 4,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | 15,80 | 15,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | 8,67 |  | 8,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП | 16,48 | 16,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 913/400 кВА с заменой КТП | 13,09 | 13,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 809/100 кВА с заменой КТП | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 502/100 кВА с заменой КТП | 12,91 | 12,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА ПС 110/10 кВ "Августовка" | 7,41 | 7,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/400 кВА ПС 35/10 кВ "Красный октябрь" | 5,24 | 5,24 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/63 кВА ПС 35/10 кВ "Пензино" | 1,72 | 1,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 605/160 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 12,51 | 12,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 605/250 кВА с заменой КТП ПС 110/10 кВ "Августовка" | 16,68 | 16,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП | 7,51 | 7,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 610/100 кВА с заменой КТП | 43,40 | 43,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 709/250 кВА | 3,04 | 3,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 14,67 | 14,67 |  |
| **Борский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пет 601/250 кВА с заменой КТП | 30,83 | 30,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Бор 202/160 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 15,65 | 15,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,4 от КТП Бор 320/160 кВА с заменой КТП | 7,81 | 7,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пет 608/250 кВА с заменой КТП | 16,38 | 16,38 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП БОР 113/2х400 кВА | 5,22 | 5,22 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 111/160 кВА | 7,26 | 7,26 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 704/315 кВА | 9,80 | 9,80 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 604/160 кВА | 13,72 | 13,72 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП ПЕТ 604/250 кВА | 2,87 | 2,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 109/400 кВА | 19,01 | 19,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 110/160 кВА с заменой КТП | 25,81 | 25,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 112/160 кВА с заменой КТП | 23,28 | 23,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 117/400 кВА с заменой КТП | 13,63 | 13,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БОР 702/250 кВА | 2,31 | 2,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 708/160 кВА с заменой КТП | 4,77 | 4,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 510/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1416/63 кВА с заменой КТП | 4,03 | 4,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1401/63 кВА с заменой КТП | 3,02 | 3,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП | 6,11 | 6,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1503/63 кВА с заменой КТП | 3,67 | 3,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1504/100 кВА с заменой КТП | 3,37 | 3,37 |  |
| Реконструкция КТП БОР 101/250 кВА | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция КТП БОР 107/400 кВА | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КТП БОР 114/160 кВА | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1502/100 кВА | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1505/630 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1506/160 кВА | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП АЛД 305/63 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КТП УСМ 701/63 кВА | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КТП БОР 602/160 кВА | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП БОР 605/160 кВА | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП БОР 113/2х400 кВА | 4,53 | 4,53 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 111/160 кВА | 3,56 | 3,56 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 704/315 кВА | 11,18 | 11,18 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-10 кВ ЗТП БОР 604/160 кВА | 13,03 | 13,03 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП ПЕТ 604/250 кВА | 3,56 | 3,56 |  |
| **Волжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 104/250 кВА с заменой КТП | 20,71 | 20,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 105/250 кВА с заменой КТП | 17,82 | 17,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Р 107/400 кВА с заменой на КТП | 15,80 | 15,80 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП РП-1/630 кВА | 8,67 | 8,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-55 ПС 110/35/6 "Ремзавод" с заменой на двухцепную ВЛ | 2,12 | 2,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25, Ф-29 ПС 110/6 кВ "Цементная" | 1,26 | 1,26 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-38 от ПС 110/6 "Цементная" до ТП ЖСМ 12-11 | 28,89 | 28,89 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Жт 15-115 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-15, Ф-18 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 93,57 | 93,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ Ф-1 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" с заменой КТП Жт 1-404 | 0,30 | 0,30 |  |
| Реконструкция КТП Рз 55-142/63 кВА с заменой КТП | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП ЖСМ 12-05/2х400 кВА | 13,34 | 13,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА | 13,34 | 13,34 |  |
| **Исаклинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 2102/250 кВА с заменой КТП | 15,65 | 15,65 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 516/250 кВА с заменой КТП | 15,38 | 15,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 519/250 кВА с заменой КТП | 18,47 | 18,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП УС 212/160 кВА с заменой КТП | 30,96 | 30,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-22 ПС 110/35/10 кВ "Камышла" | 2,55 | 2,55 |  |
| **г.о. Кинель** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 81/250 кВА с заменой КТП | 9,87 | 9,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 83/250 кВА с заменой КТП | 13,48 | 13,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 171/2х630 кВА с заменой КТП | 11,06 | 11,06 |  |
| Реконструкция ЗТП-204/2х630 кВА с заменой КТП на БКТП 2х630 кВА | 8,17 | 8,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-1,5 ПС 35/6 кВ "Головная" | 4,65 | 4,65 |  |
| Реконструкция силового трансформатора ПС 35/6 кВ "Юлия" с заменой на трансформатор мощностью 6,3 МВА | 14,00 | 14,00 |  |
| Повышение надежности электроснабжения п.г.т Алексеевка | 71,18 | 71,18 |  |
| Повышение надежности электроснабжения г.о. Кинель | 31,66 | 31,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ЗТП-2 400/1000 кВА | 5,99 | 5,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от КТП-51/250 кВА | 5,88 | 5,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-26/250 кВА | 6,85 | 6,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ЗТП-9/400 кВА | 7,87 | 7,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ЗТП-77/400 кВА | 12,29 | 12,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-11 от ЗТП-36/400 кВА | 3,23 | 3,23 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Сид 314/63 кВА с заменой КТП | 9,09 | 9,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СК 809/250 кВА с заменой КТП | 8,14 | 8,14 |  |
| Реконструкция ТП СМ 319/250 кВА с заменой на КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,5 от КТП Ч 413/160 кВА | 20,24 | 20,24 |  |
| Реконструкция КТП Ч 1717/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 201/250 кВА | 8,02 | 8,02 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 202/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 206/100 кВА | 2,77 | 2,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП КЛВ 406/100 с заменой КТП | 9,37 | 9,37 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 2,78 | 2,78 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 407/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 412/100 кВА с заменой КТП | 25,27 | 25,27 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 501/400, ЗТП КЛВ 1403/630 кВА с заменой на КТП 2х630 кВА (ЗТП на проходную КТП с двумя трансформаторами 1х630 кВА и 1х400 кВа)/ | 9,59 | 9,59 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 425/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1203/400 кВА | 6,73 | 6,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1215/160 кВА | 8,67 | 8,67 |  |
| Реконструкция отпайки № 1215 ВЛ-10 кВ Ф-КЛВ-12 | 0,30 | 0,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП | 8,17 |  | 8,17 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП | 11,13 |  | 11,13 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 504/100 кВА с заменой КТП | 4,09 | 4,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | 14,96 |  | 14,96 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 424/100 кВА | 24,43 | 24,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 516/63 кВА с заменой КТП | 2,51 | 2,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 719/100 кВА | 1,37 | 1,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 725/63 кВА | 0,29 | 0,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1003/100 кВА | 5,64 | 5,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1023/100 кВА с заменой КТП | 5,97 | 5,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 816/250 кВА | 3,61 | 3,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1406/250 кВА | 21,69 | 21,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | 9,40 | 9,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 414/250 кВА | 18,87 | 18,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | 9,33 | 9,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 14,31 | 14,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 0,36 | 0,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | 8,10 |  | 8,10 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 114/40 кВА | 4,99 | 4,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 702/160 кВА с заменой КТП | 6,43 | 6,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 210/160 кВА с заменой КТП | 4,84 | 4,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 615/250 кВА с заменой КТП | 9,00 | 9,00 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ отпайка 501 от Ф-КЛВ-5 | 0,79 | 0,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 1030 от Ф-КЛВ-10 | 0,63 | 0,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 205 от Ф-КЛВ-2 | 0,09 | 0,09 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 0,17 | 0,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-12 | 0,30 | 0,30 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-14 | 0,24 | 0,24 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-17 | 0,34 | 0,34 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 1202/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1207/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1412/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП ЕЛЗ 401/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 211/400 кВА с заменой КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1214/400 кВА с заменой КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | 7,14 | 7,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 14,31 | 14,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 0,36 | 0,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | 8,10 | 8,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 114/40 кВА | 4,99 | 4,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 702/160 кВА с заменой КТП | 6,43 | 6,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 210/160 кВА с заменой КТП | 4,84 | 4,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 615/250 кВА с заменой КТП | 9,00 | 9,00 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ отпайка 501 от Ф-КЛВ-5 | 0,79 | 0,79 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 1030 от Ф-КЛВ-10 | 0,63 | 0,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 205 от Ф-КЛВ-2 | 0,09 | 0,09 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 0,17 | 0,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-12 | 0,30 | 0,30 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-14 | 0,24 | 0,24 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-17 | 0,34 | 0,34 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 1202/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1207/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1412/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП ЕЛЗ 401/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 211/400 кВА с заменой КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1214/400 кВА с заменой КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-КЯР-7 отп. 12оп. ПС 110/35/10 кВ «Красноярская» | 0,34 | 0,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП АЭР 2002/250 кВА с заменой КТП | 13,48 | 13,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ НБ 16 ПС 35/10 «Новый Буян» | 0,61 | 0,61 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП ДСК 603 | 17,52 | 17,52 |  |
| **г.о. Отрадный** |  |  |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 1117/400 кВА (ТП-21) | 8,37 | 8,37 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 102/315+400 кВА (ТП-38) | 10,41 | 10,41 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 103/2\*400 кВА (ТП-42) | 12,66 | 12,66 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 201/2\*400 кВА (ТП-44) | 12,25 | 12,25 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 204/2\*320 кВА (ТП-45) | 11,83 | 11,83 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 301/2\*400 кВА (ТП-12) | 9,18 | 9,18 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 302/2\*400 кВА (ТП-15) | 13,08 | 13,08 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 901/2\*630 кВА (ТП-18) | 11,02 | 11,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ ЗТП ЗАП 2901/400+800 кВА (ТП-50) | 11,02 | 11,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 212/400 кВА (ТП-59) | 11,45 | 11,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от тп-33 в сторону гаражей А-25 90м | 0,65 | 0,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от тп-33 в сторону ПМК-6 А-50 360м | 2,60 | 2,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от тп-7 в сторону котельной№1 А-25 210м | 1,52 | 1,52 |  |
| Реконструкция ЗТП Мух 404/100 кВА с заменой трансформатора | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция ЗТП Сол 202/250 кВА с заменой трансформатора | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1114/315 кВА с заменой трансформатора на 250 кВА | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1116/315 кВА с заменой трансформатора на 250 кВА | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция ЗТП Мух 405/500+320 кВА с заменой траснформаторов на 2х400 кВА | 7,82 | 7,82 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1117/400 кВА с заменой трансформатора | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция ЗТП НО 1108/160 кВА с заменой трансформатора | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП МУХ 401/400 кВА | 8,96 | 8,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП МУХ 404/160 кВА в пролетах опор № 100/9-100/15 | 1,45 | 1,45 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП СОЛ 104/250х400 кВА с заменой силовых трансформаторов на 2х400 кВА | 13,51 | 13,51 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП МУХ 1110/315 кВА(ТП-9) | 11,45 | 11,45 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП НО 1109/250 кВА (ТП-27) | 1,02 | 1,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4, РУ-6 кВ ЗТП НО 1115/400 кВА (ТП-31) | 9,20 | 9,20 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП НО 1116/315 кВА (ТП-26) | 1,02 | 1,02 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ, РУ-6 кВ ЗТП НО 1117/400 кВА (ТП-21) | 8,37 | 8,37 |  |
| **г. Самара** |  |  |  |
| Повышение надежности электроснабжении территории "ЗИМ", этап 2 | 1 325,00 | 1 325,00 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 727/100 кВА с заменой КТП | 2,68 | 2,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 733/250 кВА с заменой КТП | 9,87 | 9,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Хщ 813 | 1,45 | 1,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хщ 803 | 5,78 | 5,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Яг 918/250 кВА с заменой КТП | 9,87 | 9,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Яг 907 | 1,08 | 1,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Яг 911/160 кВА с заменой КТП | 5,28 | 5,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1704/160 кВА с заменой КТП | 16,48 | 16,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1709/630 кВА с заменой КТП | 16,92 | 16,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1711/160 кВА с заменой КТП | 11,32 | 11,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 1716/400 кВА с заменой КТП | 6,98 | 6,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП С 605 | 10,84 | 10,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП С 430/100 кВА с заменой КТП | 6,26 | 6,26 |  |
| Реконструкция КТП К 1212/250 кВА с заменой КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция КТП К 1223/400 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 5,53 | 5,53 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ от ТП-С 301 до ТП-С 302 | 2,70 | 2,70 |  |
| Реконструкция КТП Пб 513/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Фабричная" | 20,22 | 20,22 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-31 ПС 35/6 кВ "Фабричная" | 16,85 | 16,85 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 от КТП-Ф3109 до КТП-Ф 406 | 12,80 | 12,80 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-0,4 кВ ЗТП-Зб 308/250 кВА с заменой силового трансформатора | 6,44 | 6,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пер 701/160 кВА | 9,40 | 9,40 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-С 301 | 14,01 | 14,01 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-С 302 | 7,34 | 7,34 |  |
| Реконструкция двух КЛ-0,4 кВ от ТП-С 201 | 33,69 | 33,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 110/35/10 кВ "Печерский берег" | 1,52 | 1,52 |  |
| Реконструкция КТП Пб 301/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Пер 715 | 10,19 | 10,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Пер 718 | 16,92 | 16,92 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от ТП-251 (торсада) | 7,95 | 7,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-5 от ТП-275 (торсада) | 2,53 | 2,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19,23 от ТП-34 (торсада) | 1,66 | 1,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-478 (торсада) | 5,91 | 5,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-9 от ТП-480 (торсада) | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-481 (торсада) | 1,47 | 1,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-494 (торсада) | 6,52 | 6,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 от ТП-543 (торсада) | 1,52 | 1,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-57 до д.89 по ул.Мира (торсада) | 1,08 | 1,08 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-58 (торсада) | 2,89 | 2,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-583 (торсада) | 10,12 | 10,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-586 (торсада) | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП-587 (торсада) | 4,10 | 4,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,5,7 от ТП-59 (торсада) | 6,14 | 6,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,10,13 от ТП-62 (торсада) | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от ТП-79 (торсада) | 6,59 | 6,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81 Ф-5 (торсада) | 3,04 | 3,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-85а (торсада) | 2,28 | 2,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,5 от ТП-89 (торсада) | 5,54 | 5,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,6,7,8 от ТП-9 (торсада) | 2,52 | 2,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-96 (торсада) | 3,45 | 3,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от ТП-99 (торсада) | 6,58 | 6,58 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-1 до опоры ВЛ-0,4 кВ (мкр.2 Комсомольского р-на) | 0,75 | 0,75 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ПП-2 до опоры ВЛ-0,4 кВ (мкр.2 Комсомольского р-на) | 0,83 | 0,83 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-428 до ПП-1 | 12,69 | 12,69 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-438 до оп. № 8 ВЛ-0,4 кВ | 1,25 | 1,25 |  |
| Реконструкция ТП №19043116 (ТП-3116) с заменой на КТП 2х630 кВА | 8,17 | 8,17 |  |
| Реконструкция ТП №2080719 (ТП-719) с заменой на КТП 2х630 кВА | 8,17 | 8,17 |  |
| Реконструкция КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) с заменой на КТП 400 кВА | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) с заменой на КТП 400 кВА | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП №2080700 (РП-8) до КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) | 24,07 | 24,07 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от КТПН №2080003 (КТПН-3) до КТП Н№2080002 (КТПН-2 парка Победы), от КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) до КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) | 19,82 | 19,82 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-705 (ТП-2080705) до ТП-703 (ТП-2080703) (кабель в земле) | 6,10 | 6,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1202 (ТП-3141202) до ТП-1208 (ТП-3141208) (кабель в земле) | 12,84 | 12,84 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1102 (ТП-2171102) до ТП-1105 (ТП-2171105) (кабель в земле) | 14,77 | 14,77 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1302 (ТП-2111302) до ТП-1304 (ТП-2111304) (кабель в земле) | 9,31 | 9,31 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-РЛДЦ (ТП-2150005) до ТП-Прилесье (ТП-2150006) (кабель в земле) | 17,81 | 17,81 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3120 (ТП-1043120) до 31-А-5 бл.2 (кабель в земле) | 13,34 | 13,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3119 (ТП-1043119) до 31-Б-5 (кабель в земле) | 8,01 | 8,01 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3118 (ТП-1043118) до 31-Б-5 (кабель в земле) | 4,50 | 4,50 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3114 (ТП-1043114) до 31-Б-2 (кабель в земле) | 6,51 | 6,51 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-707 (ТП-2080707) до ж.д. 8 (кабель в земле) | 10,91 | 10,91 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1403 (ТП-3161403) до ЭЩК (кабель в коллекторе и земле) | 8,34 | 8,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-304а (ТП-2030304) до 8-Ш-1 (кабель в коллекторе и земле) | 4,34 | 4,34 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1012 (ТП-3131012) до 16-ДС-2 (кабель в земле) | 6,67 | 6,67 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1214 (ТП-3141214) до 24-ДС-1 (кабель в земле) | 6,34 | 6,34 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-2 ll в/в т.с. (КТП-3000007) до КТП-АвтоВАЗагро (КТП-3000006) (кабель в коллекторе и земле) | 10,75 | 10,75 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-2008 (ТП-4222008) до ТП-2014 (ТП-4222014) (кабель в коллекторе и земле) | 9,63 | 9,63 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от точка А до КТП-6 наб. (ТП-2000006) (кабель в коллекторе и земле) | 8,02 | 8,02 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-305А (ТП-2030305) до бомбоуб. | 8,51 | 8,51 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-6 наб. (КТП-2000006) до КТП-4 наб. (КТП-2000004) | 11,23 | 11,23 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-4 наб. (КТП-2000004) до КТП-5 наб. (КТП-2000005) | 7,38 | 7,38 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-3 наб. (ТП-2240003) до КТП-8 наб. (КТП-2000008) | 35,79 | 35,79 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-8 (РП-28004127) до КТП-3 (КТП-2080613) | 22,63 | 22,63 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-3 (КТП-2080613) до КТП-1 (КТП-2080001) | 8,99 | 8,99 |  |
| **Хворостянский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 407/160 кВА с заменой КТП | 15,83 | 15,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 311/250 кВА с заменой КТП | 12,76 | 12,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Аб 1411/100 кВА с заменой КТП | 13,49 | 13,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Мас 1701/250 кВА с заменой КТП | 12,76 | 12,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-17 ПС 110/35/6 кВ "Совхозная-2" | 1,67 | 1,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 309/160кВА | 10,12 | 10,12 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП Хв 323/2х160кВА | 8,34 | 8,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 411/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 9,15 | 9,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 424/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 7,70 | 7,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 427/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 8,43 | 8,43 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Вл 308/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 12,04 | 12,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Вл 204/160 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 17,93 | 17,93 |  |
| Реконструкция КТП Нов 110/160 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Нов 128/180 кВА с заменой на КТП 160 кВА (Тр-р 10/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1512/40кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1703/160кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Вл 203/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Вл 301/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Хв 107/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Хв 115/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП Хв 302/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция КТП Мас 405/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Аб 1406/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 5,53 | 5,53 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Создание ССПИ и организация каналов связи для передачи телеметрической информации с ПС 110 кВ ЧОЗИП в Филиал АО "СО ЕЭС" Самарское РДУ | 13,90 | 13,90 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 234/400 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 13,63 | 13,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 206/250 кВА с заменой КТП | 32,28 | 32,28 |  |
| Реконструкция КТП Ш 306/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция КТП Ш 222/250 кВА с заменой КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция КТП Ш 305/400 кВА с заменой КТП | 5,68 | 5,68 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-Ш-2 от № 217/47 доопоры №217/48 | 1,62 | 1,62 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП М 206/250 кВА с заменой КТП | 30,83 | 30,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Л 402/400 кВА с заменой КТП | 16,52 | 16,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4,5,7 ПС 110/35/10 кВ "Шигоны" | 1,11 | 1,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Сытовка" | 0,25 | 0,25 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-7 ПС 110/10/6 кВ "Переволоки" | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Н 117/160 кВА с заменой КТП | 4,74 | 4,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Ш 521 | 1,84 | 1,84 |  |
| Реконструкция КТП Н 308/63 кВА с заменой КТП | 1,86 | 1,86 |  |
| Реконструкция КТП Н 203/160 кВА с заменой КТП | 3,47 | 3,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП К 205 | 1,45 | 1,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 108 | 2,67 | 2,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Н 501/63 с заменой КТП | 2,48 | 2,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Б 203/100 кВА с заменой КТП | 4,45 | 4,45 |  |
| Реконструкция КТП Н 307/250 кВА с заменой КТП | 5,53 | 5,53 |  |
| Реконструкция КТП Н 205/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП Ш 509/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КТП С 1012/100 кВА с заменой КТП | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от КТП Ш 701 | 4,17 | 4,17 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-1 от опоры № 105/49 до ТП У 107/630 кВА | 3,37 | 3,37 |  |
| ПИР будущих лет | 141,58 | 141,58 |  |
| Оборудование, требующее монтажа |  |  |  |
| Создание системы АСКУЭ | 353,26 | 353,26 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | 305,16 | 305,16 |  |
| **всего** | **6 267,30** | **6 199,73** | **67,57** |
| **2027 год** | | | |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | 913,50 | 913,50 |  |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе** | 5 510,01 | 5 434,96 | 75,04 |
| **Алексеевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | 16,55 |  | 16,55 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА | 4,58 |  | 4,58 |
| Реконструкция КТП А 209/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | 3,68 |  | 3,68 |
| **Безенчукский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ТП Кр 2504/160 кВА с заменой на КТП | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1203/100 кВА | 40,45 | 40,45 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-24 ПС 110/6 Красносёлки | 5,86 | 5,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 621/400 Ф6 ПС Безенчук- Тяговая (ЗТП Зап.1917/400 ВЛ-10кВ Ф-19 ПС 35/10 Западная) | 12,24 | 12,24 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-4 (ЗТП Пер. 806/400 Ф-8 ПС 110/35/10 Переволоки) | 12,18 | 12,18 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-4 (ЗТП Пер. 811/250 Ф-8 ПС 110/35/10 Переволоки) | 6,67 | 6,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-25 ПС 110/6 Красносёлки | 94,63 | 94,63 |  |
| Реконструкция КТП 505/250 ВЛ-10кВ Ф-5 ОРУ-1-10кВ | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Прб. 403/250 ВЛ-10кВ Ф-4 ПС 110/6 Преображенка | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Прб. 401/250 ВЛ-10кВ Ф-4 ПС 110/6 Преображенка | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Сн. 710/100 ВЛ-6кВ Ф-7 ПС11/35/6 Снисски | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Чп. 122/800 ВЛ-10кВ Ф-1 ПС 110/35/10 Чапаевская | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция КТП Чп. 123/160 ВЛ-10кВ Ф-1 ПС 110/35/10 Чапаевская | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-5 ПС 110/35/10 Безенчук-тяговая ( от МВ-10кВ на ПС 110/35/10 Безенчук-тяговая до опоры 500/1) | 1,95 | 1,95 |  |
| **Большеглушицкий участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП БГЛ 218/250 кВА с заменой КТП | 20,52 | 20,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП БГЛ 408/250 кВА с заменой КТП | 35,47 | 35,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 от ПС 110/35/10 кВ пс. Б.Глушица | 11,03 | 11,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 оп.408/1-408/10 от ПС 110/35/10 кВ пс. Б.Глушица | 50,02 | 50,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 оп.407/1-407/27 от ПС 110/35/10 кВ пс. Б.Глушица | 63,54 | 63,54 |  |
| **Большечерниговский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | 19,28 |  | 19,28 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | 12,28 | 12,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП | 22,38 |  | 22,38 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 913/400 кВА с заменой КТП | 47,83 | 47,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 809/100 кВА с заменой КТП | 17,61 | 17,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 502/100 кВА с заменой КТП | 13,92 | 13,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/400 кВА с заменой на КТП 250 кВА ПС 110/10 кВ "Августовка" | 15,91 | 15,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/400 кВА ПС 35/10 кВ "Красный октябрь" | 54,09 | 54,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 504/63 кВА ПС 35/10 кВ "Пензино" | 2,15 | 2,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 605/160 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 11,64 | 11,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 605/250 кВА с заменой КТП ПС 110/10 кВ "Августовка" | 14,89 | 14,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП | 8,57 |  | 8,57 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 610/100 кВА с заменой КТП | 20,47 | 20,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 709/250 кВА | 4,30 | 4,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 171,53 | 171,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 117/400 кВА | 49,88 | 49,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 510/630 кВА | 2,87 | 2,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 102/400 кВА | 29,88 | 29,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 103/250 кВА с заменой КТП | 14,53 | 14,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 106/250 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 25,63 | 25,63 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | 15,14 | 15,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/400 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 12,32 | 12,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1206/160 кВА с заменой КТП | 40,34 | 40,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 121/160 кВА | 8,19 | 8,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 122/400 кВА с заменой КТП | 24,40 | 24,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 116/160 кВА с заменой КТП | 14,20 | 14,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 120/160 кВА с заменой КТП | 6,01 | 6,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 902/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 57,37 | 57,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 107/400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 12,28 | 12,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 108/2х400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 4,09 | 4,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 208/250 кВА с заменой КТП | 7,93 | 7,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 906/250 кВА с заменой КТП | 88,15 | 88,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 14,89 | 14,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 403/250 кВА | 5,12 | 5,12 |  |
| **Борский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 109/400 кВА | 26,91 | 26,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 110/160 кВА с заменой КТП | 35,58 | 35,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 112/160 кВА с заменой КТП | 72,00 | 72,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 117/400 кВА с заменой КТП | 16,21 | 16,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БОР 702/250 кВА | 3,27 | 3,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 708/160 кВА с заменой КТП | 5,81 | 5,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 510/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 4,20 | 4,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1416/63 кВА с заменой КТП | 5,92 | 5,92 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1401/63 кВА с заменой КТП | 4,49 | 4,49 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП | 9,62 | 9,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1503/63 кВА с заменой КТП | 5,41 | 5,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1504/100 кВА с заменой КТП | 5,74 | 5,74 |  |
| Реконструкция КТП БОР 101/250 кВА | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП БОР 107/400 кВА | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция КТП БОР 114/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1502/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1505/630 кВА | 5,05 | 5,05 |  |
| Реконструкция КТП НЕП 1506/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП АЛД 305/63 кВА | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция КТП УСМ 701/63 кВА | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция КТП БОР 602/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП БОР 605/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Гл 7-09 с заменой на КТП-6/0,4/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| КТП Гл 9-07 с заменой на КТП-6/0,4/250 кВА | 4,66 | 4,66 |  |
| КТП Жт 1-404 с заменой на КТП-6/0,4/250 кВА | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-28 от ПС 110/35/6 "Жигулевская" | 6,51 | 6,51 |  |
| Реконструкция КТП Жт 12-45/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП М 33-161/250 кВА с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Рз 58-201/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-20 от ТП Ж 20-154 до ТП Ж 20-110 | 11,72 | 11,72 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Б 14-198 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-14 ПС 35/6 "Бытовая" | 3,91 | 3,91 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-32 ПС 110/35/6 "Ремзавод" | 60,45 | 60,45 |  |
| Реконструкция ТП Рз 51-30/320+400 кВА с заменой на КТП 2х400 кВА | 8,53 | 8,53 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП РП-1/630 кВА | 15,39 | 15,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-55 ПС 110/35/6 "Ремзавод" с заменой на двухцепную ВЛ | 42,13 | 42,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25, Ф-29 ПС 110/6 кВ "Цементная" | 25,08 | 25,08 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-38 от ПС 110/6 "Цементная" до ТП ЖСМ 12-11 | 23,44 | 23,44 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Жт 15-115 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-15, Ф-18 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 113,91 | 113,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ Ф-1 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" с заменой КТП Жт 1-404 | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Рз 55-142/63 кВА с заменой КТП | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП ЖСМ 12-05/2х400 кВА | 10,26 | 10,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА | 10,26 | 10,26 |  |
| КТП Жт 1-209 с заменой на КТП-6/0,4/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| КТП Жт 1-403 с заменой на КТП-6/0,4/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| КТП Жт 12-04 с заменой на КТП-6/0,4/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| КТП Жт 1-210 с заменой на КТП-6/0,4/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| КТП Ос-403 с заменой на КТП-10/0,4/160 кВА | 3,96 | 3,96 |  |
| КТП Ос-107 с заменой на КТП-10/0,4/400 кВА | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция КТПП Ос 402 с заменой на КТП-10/0,4/2х630 кВА | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-5 Зольное со строительством ЛЭП-6 кВ от ПС 110/35/6 Зольное до 1СПЗ5 с установкой КРУН-6 кВ и БКТПБ-6/0,4/2х400 кВА |  |  |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1415/250 кВА с заменой КТП | 26,81 | 26,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1018/160 кВА с заменой КТП | 23,60 | 23,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1207/160 кВА с заменой КТП | 22,27 | 22,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 504/100 кВА с заменой КТП | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | 21,18 | 21,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 424/100 кВА | 34,59 | 34,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 516/63 кВА с заменой КТП | 3,77 | 3,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 719/100 кВА | 1,94 | 1,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 725/63 кВА | 0,41 | 0,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1003/100 кВА | 7,98 | 7,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1023/100 кВА с заменой КТП | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 816/250 кВА | 5,12 | 5,12 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1406/250 кВА | 30,70 | 30,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | 13,30 | 13,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 414/250 кВА | 26,71 | 26,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | 13,20 | 13,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 15,35 | 15,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 0,51 | 0,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | 11,46 | 11,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 114/40 кВА | 7,06 | 7,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 702/160 кВА с заменой КТП | 8,16 | 8,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 210/160 кВА с заменой КТП | 5,91 | 5,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 615/250 кВА с заменой КТП | 9,57 | 9,57 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ отпайка 501 от Ф-КЛВ-5 | 0,17 | 0,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 1030 от Ф-КЛВ-10 | 12,44 | 12,44 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 205 от Ф-КЛВ-2 | 1,71 | 1,71 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 10,06 | 10,06 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-12 | 0,10 | 0,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-14 | 0,08 | 0,08 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-17 | 0,11 | 0,11 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 1202/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 18,51 | 18,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1207/160 кВА с заменой КТП | 18,51 | 18,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1412/100 кВА с заменой КТП | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция КТП ЕЛЗ 401/100 кВА с заменой КТП | 0,00 | 0,00 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 211/400 кВА с заменой КТП | 13,02 | 13,02 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 18,51 | 18,51 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 1214/400 кВА с заменой КТП | 13,02 | 13,02 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 55,17 | 55,17 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 407/160 кВА с заменой КТП | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 412/100 кВА с заменой КТП | 33,05 | 33,05 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 501/400, ЗТП КЛВ 1403/630 кВА с заменой на КТП 2х630 кВА (ЗТП на проходную КТП с двумя трансформаторами 1х630 кВА и 1х400 кВа)/ | 5,01 | 5,01 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ Ф-ДСК-606 ПС 110/10/6 кВ ДСК 2 | 27,69 | 27,69 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-ДСК-605 ПС 110/10/6 кВ ДСК 2 | 36,11 | 36,11 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ЗТП ДСК 603 | 33,85 | 33,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-КРП-1 ПС 110/6 кВ «Салют» | 19,86 | 19,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-7 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 20,06 | 20,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1603/100 кВА с заменой КТП | 18,42 | 18,42 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НБ 1916/250 кВА с заменой КТП | 18,98 | 18,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-16 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 12,04 | 12,04 |  |
| **г.о. Октябрьск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-52/160 кВА | 15,35 | 15,35 |  |
| Реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-4 от ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 39,91 | 39,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-2/400 кВА | 47,07 | 47,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-23/400 кВА | 56,32 | 56,32 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" с заменой КТП от КТП-1/160 кВА | 25,54 | 25,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА | 13,20 | 13,20 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-105 | 8,34 | 8,34 |  |
| **Похвистневский раойн** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП ПФ 2001/100 кВА | 3,17 | 3,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП СК 216/160 кВА с заменой на КТП | 5,19 | 5,19 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП ПФ 1616/400 кВА с заменой на КТП | 18,98 | 18,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от ТП ПФ 2002/250 кВА с заменой на КТП | 6,19 | 6,19 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1005/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция КТП СА 109/40 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1615/250 кВА с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1612/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП ПФ 1613/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция КТП-8053 | 3,00 | 3,00 |  |
| Реконструкция ТП-4612 с заменой на БКТП 630 кВА | 11,48 | 11,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4519 | 33,36 | 33,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4688 | 7,78 | 7,78 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-13, Ф-67 ПС 110/10 кВ "Городская-3" до РП-621 | 105,65 | 105,65 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-2112 до ТП-2127 | 6,94 | 6,94 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-219 до ТП-2287 | 5,55 | 5,55 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-4650 II c до ТП-4601 | 19,33 | 19,33 |  |
| Повышение надежности территории завода им. Масленикова |  |  |  |
| **Сергиевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СРН 803/160 кВА с заменой КТП | 16,86 | 16,86 |  |
| Реконструкция КТП ЧРН 202/100 кВА с заменой КТП | 53,69 | 53,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧРН 201/160 кВА с заменой КТП | 23,41 | 23,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧРН 806/250 кВА с заменой КТП | 23,07 | 23,07 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| КЛ-6 кВ Ф-10 пс110/10/6"Переволоки" от РУ-6 до оп №1000/1 | 1,04 | 1,04 |  |
| КЛ-6 кВ Ф-10 пс110/10/6"Переволоки" от оп №1000/8 до оп№ 1000/9 | 1,04 | 1,04 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-4,14 от ТП-528 до детск.поликл. в кв.6 Шлюз. | 14,88 | 14,88 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-8 от РП-18 до ТП-204 | 14,58 | 14,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,4,6,8 от ТП-14 (торсада) | 27,72 | 27,72 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,4,7,8 от ТП-141 (торсада) | 34,74 | 34,74 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-13 ПС "Восточная" от ТП-204 до ТП-205 | 32,68 | 32,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от КТП-587 (торсада) | 23,79 | 23,79 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-9,25 ПС "Восточная" до РП-3А | 84,89 | 84,89 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-35 Ф-36 от ПС "Комсомольская" до ТП-578 | 37,76 | 37,76 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1302 (ТП-2111302) до ТП-1304 (ТП-2111304) (кабель в земле) | 10,74 | 10,74 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-РЛДЦ (ТП-2150005) до ТП-Прилесье (ТП-2150006) (кабель в земле) | 20,55 | 20,55 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3120 (ТП-1043120) до 31-А-5 бл.2 (кабель в земле) | 10,26 | 10,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3119 (ТП-1043119) до 31-Б-5 (кабель в земле) | 56,16 | 56,16 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3118 (ТП-1043118) до 31-Б-5 (кабель в земле) | 3,46 | 3,46 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3114 (ТП-1043114) до 31-Б-2 (кабель в земле) | 5,00 | 5,00 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-707 (ТП-2080707) до ж.д. 8 (кабель в земле) | 8,39 | 8,39 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1403 (ТП-3161403) до ЭЩК (кабель в коллекторе и земле) | 6,41 | 6,41 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-304а (ТП-2030304) до 8-Ш-1 (кабель в коллекторе и земле) | 53,33 | 53,33 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1012 (ТП-3131012) до 16-ДС-2 (кабель в земле) | 5,13 | 5,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1214 (ТП-3141214) до 24-ДС-1 (кабель в земле) | 4,87 | 4,87 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-2 ll в/в т.с. (КТП-3000007) до КТП-АвтоВАЗагро (КТП-3000006) (кабель в коллекторе и земле) | 12,40 | 12,40 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-2008 (ТП-4222008) до ТП-2014 (ТП-4222014) (кабель в коллекторе и земле) | 11,11 | 11,11 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от точка А до КТП-6 наб. (ТП-2000006) (кабель в коллекторе и земле) | 9,26 | 9,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-305А (ТП-2030305) до бомбоуб. | 6,64 | 6,64 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-6 наб. (КТП-2000006) до КТП-4 наб. (КТП-2000004) | 12,96 | 12,96 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-4 наб. (КТП-2000004) до КТП-5 наб. (КТП-2000005) | 8,51 | 8,51 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-3 наб. (ТП-2240003) до КТП-8 наб. (КТП-2000008) | 41,28 | 41,28 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-8 (РП-28004127) до КТП-3 (КТП-2080613) | 26,10 | 26,10 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от КТП-3 (КТП-2080613) до КТП-1 (КТП-2080001) | 10,37 | 10,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,8 от ТП-89 (торсада) | 7,84 | 7,84 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,6,7,8 от ТП-9 (торсада) | 3,56 | 3,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-96 (торсада) | 4,88 | 4,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от ТП-99 (торсада) | 59,31 | 59,31 |  |
| Реконструкция ТП №19043116 (ТП-3116) с заменой на КТП 2х630 кВА | 10,40 | 10,40 |  |
| Реконструкция ТП №2080719 (ТП-719) с заменой на КТП 2х630 кВА | 10,40 | 10,40 |  |
| Реконструкция КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) с заменой на КТП 400 кВА | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) с заменой на КТП 400 кВА | 4,96 | 4,96 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП №2080700 (РП-8) до КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) | 62,77 | 62,77 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от КТПН №2080003 (КТПН-3) до КТП Н№2080002 (КТПН-2 парка Победы), от КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) до КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) | 22,86 | 22,86 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-705 (ТП-2080705) до ТП-703 (ТП-2080703) (кабель в земле) | 7,03 | 7,03 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1202 (ТП-3141202) до ТП-1208 (ТП-3141208) (кабель в земле) | 14,81 | 14,81 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1102 (ТП-2171102) до ТП-1105 (ТП-2171105) (кабель в земле) | 17,03 | 17,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-57 до д.89 по ул.Мира (торсада) | 1,53 | 1,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-58 (торсада) | 4,09 | 4,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-583 (торсада) | 14,33 | 14,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-586 (торсада) | 3,04 | 3,04 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,5,7 от ТП-59 (торсада) | 8,70 | 8,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,10,13 от ТП-62 (торсада) | 7,15 | 7,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от ТП-79 (торсада) | 9,33 | 9,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81 Ф-5 (торсада) | 4,31 | 4,31 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-85а (торсада) | 3,23 | 3,23 |  |
| **Хворостянский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Аб 1411/100 кВА с заменой КТП | 35,06 | 35,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-17 ПС 110/35/6 кВ "Совхозная-2" | 33,10 | 33,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Хв 420/100 кВА с заменой КТП | 100,93 | 100,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Вл 204/160 кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 24,43 | 24,43 |  |
| Реконструкция КТП Хв 107/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Хв 115/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Хв 302/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Мас 405/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Аб 1406/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1512/40кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 2,27 | 2,27 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1703/160кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Вл 203/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Вл 301/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,96 | 3,96 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1302/250 с заменой КТП | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КТП Хв 705/160 с заменой КТП | 3,96 | 3,96 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4,5,7 ПС 110/35/10 кВ "Шигоны" | 22,07 | 22,07 |  |
| КЛ-10 кВ Ф-2 пс 35/10 "Муранка" от оп №206/2 до КТПМ 208 | 9,11 | 9,11 |  |
| КЛ-10 кВ Ф-1 пс 35/10 "Муранка" от оп №100/68 до КТПМ 110 | 0,47 | 0,47 |  |
| КЛ-10 кВ Ф-1 пс 35/10 "Муранка" от оп №100/107 до КТПМ 107 | 9,11 | 9,11 |  |
| КЛ-6 кВ Ф-1пс35/10"Новодевичье" от оп №100/1 до КТПН 210 | 20,83 | 20,83 |  |
| КЛ-6 кВ Ф-2 пс35/10"Новодевичье" от оп №204/2 до КТПН 210 | 1,04 | 1,04 |  |
| **ПИР будущих лет** | 200,00 | 200,00 |  |
| **Оборудование, требующее монтажа** |  |  |  |
| **Создание системы АСКУЭ** | 653,26 | 653,26 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | 305,16 | 305,16 |  |
| **всего** | **6 423,51** | **6 348,46** | **75,04** |
| **2028 год** | | | |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | 959,18 | 959,18 |  |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе** | 5 757,60 | 5 681,78 | 75,82 |
| **Безенчукский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ТП Кр 2504/160 кВА с заменой на КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3 от КТП Бог 1203/100 кВА | 37,36 | 37,36 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-24 ПС 110/6 Красносёлки | 5,86 | 5,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ЗТП 621/400 Ф6 ПС Безенчук- Тяговая (ЗТП Зап.1917/400 ВЛ-10кВ Ф-19 ПС 35/10 Западная) | 12,06 | 12,06 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-4 (ЗТП Пер. 806/400 Ф-8 ПС 110/35/10 Переволоки) | 12,18 | 12,18 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-4 (ЗТП Пер. 811/250 Ф-8 ПС 110/35/10 Переволоки) | 6,67 | 6,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-25 ПС 110/6 Красносёлки | 41,69 | 41,69 |  |
| Реконструкция КТП 505/250 ВЛ-10кВ Ф-5 ОРУ-1-10кВ | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Прб. 403/250 ВЛ-10кВ Ф-4 ПС 110/6 Преображенка | 5,65 | 5,65 |  |
| **Большеглушицкий участок** |  | 0,00 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 оп.407/1-407/27 от ПС 110/35/10 кВ пс. Б.Глушица | 14,18 | 14,18 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,Ф-2,Ф-3,Ф-4 от КТП БГЛ 615/250 кВА с заменой КТП | 64,15 | 64,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 205/400 кВА с заменой КТП | 30,91 | 30,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 209/160 кВА с заменой КТП | 32,81 | 32,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БГЛ 614/160 кВА с заменой КТП | 35,12 | 35,12 |  |
| **Большечерниговский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 103/250 кВА с заменой КТП | 19,07 | 19,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 106/250 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 25,03 | 25,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | 13,99 | 13,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/400 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 12,82 | 12,82 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1206/160 кВА с заменой КТП | 19,93 | 19,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 121/160 кВА | 7,56 | 7,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 122/400 кВА с заменой КТП | 23,97 | 23,97 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 116/160 кВА с заменой КТП | 14,26 | 14,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 120/160 кВА с заменой КТП | 6,70 | 6,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 902/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 26,71 | 26,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 107/400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 17,36 | 17,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 108/2х400 кВА ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 3,78 | 3,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 208/250 кВА с заменой КТП | 8,68 | 8,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 906/250 кВА с заменой КТП | 42,13 | 42,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 15,10 | 15,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 403/250 кВА | 4,73 | 4,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 179,55 | 179,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 117/400 кВА | 8,51 | 8,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 510/630 кВА | 2,65 | 2,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 102/400 кВА | 27,59 | 27,59 |  |
| **Борский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 101/250 кВА с заменой КТП | 41,56 | 41,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БОР 105/250 кВА | 57,74 | 57,74 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 109/400 кВА | 24,85 | 24,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 110/160 кВА с заменой КТП | 34,01 | 34,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 112/160 кВА с заменой КТП | 30,71 | 30,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 117/400 кВА с заменой КТП | 16,41 | 16,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 708/160 кВА с заменой КТП | 6,52 | 6,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 510/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 4,16 | 4,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1416/63 кВА с заменой КТП | 6,52 | 6,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП БОР 1401/63 кВА с заменой КТП | 5,20 | 5,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1501/100 кВА с заменой КТП | 9,17 | 9,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1503/63 кВА с заменой КТП | 6,05 | 6,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП НЕП 1504/100 кВА с заменой КТП | 5,58 | 5,58 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ОС 4-13/630 кВА с заменой КТП | 6,14 | 6,14 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в г.о. Жигулевск по ул. Северная | 15,20 | 15,20 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-3 ПС 110/35/6 кВ "Жигулевская" | 10,10 | 10,10 |  |
| Повышение надежности электроснабжения в г.о. Жигулевск в СНТ «ТрудЗаводаЭнерготехмаш» | 17,50 | 17,50 |  |
| Реконструкция КТП А-119/250 с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | 4,40 |  | 4,40 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | 5,20 |  | 5,20 |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП Рз 55-39/2х250 кВА с заменой КТП | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконструкция КТП Жт 19-133/2х1000 кВА с заменой на КТП 6/0,4/2х1000 кВА | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-07/160 кВА с заменой на КТП 6/0,4/160 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА | 17,86 |  | 17,86 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА | 17,86 |  | 17,86 |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-55 ПС 110/35/6 "Ремзавод" с заменой на двухцепную ВЛ | 44,10 | 44,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-25, Ф-29 ПС 110/6 кВ "Цементная" | 26,25 | 26,25 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-38 от ПС 110/6 "Цементная" до ТП ЖСМ 12-11 | 18,90 | 18,90 |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ ТП Жт 15-115 с установкой нового КРУН-6 кВ; КЛ-6 кВ Ф-15, Ф-18 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" | 61,22 | 61,22 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ, КЛ-6 кВ Ф-1 ПС 110/6 "ЖЭТЗ" с заменой КТП Жт 1-404 | 6,30 | 6,30 |  |
| Реконструкция КТП Рз 55-142/63 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП ЖСМ 12-05/2х400 кВА | 10,26 | 10,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП Яб 7-16/2х630 кВА | 10,26 | 10,26 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-6 ПС ЖЭТЗ |  |  |  |
| Реконструкция КТП Ос 105 с заменой на КТП 10/0,4/160 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Жт 1-405 с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Гл 9-05 с заменой на КТП 6/0,4/400 кВА | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ | 6,02 |  | 6,02 |
| **Исаклинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ИС 1720/63 | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ЗТП ИС 1704/400 кВА с заменой ЗТП на КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция ЗТП ИС 1703/315 кВА с заменой ЗТП на КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП НГ 203/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КМШ 507/160 кВА | 12,50 | 12,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 517/160 кВА | 1,59 | 1,59 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-5 к КТП КМШ 523/63 кВА | 0,13 | 0,13 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-5 к КТП КМШ 510/160 кВА | 0,11 | 0,11 |  |
| Реконструкция ТП УС 205/400 кВА с заменой на КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1505/250 кВА с заменой КТП | 7,76 | 7,76 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-9 к КТП КМШ 913/60 кВА | 0,16 | 0,16 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-10 кВ Ф-КМШ-9 к КТП КМШ 912/25 кВА | 0,16 | 0,16 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 504/100 кВА с заменой КТП | 6,52 | 6,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | 19,56 | 19,56 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 424/100 кВА | 31,94 | 31,94 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 516/63 кВА с заменой КТП | 4,54 | 4,54 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 719/100 кВА | 1,80 | 1,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 725/63 кВА | 0,38 | 0,38 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1003/100 кВА | 7,37 | 7,37 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1023/100 кВА с заменой КТП | 8,98 | 8,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 816/250 кВА | 4,73 | 4,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1406/250 кВА | 28,35 | 28,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | 12,29 |  | 12,29 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 414/250 кВА | 24,66 | 24,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | 12,19 |  | 12,19 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП КЛВ 1411/160 кВА с заменой КТП | 18,99 | 18,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 829/160 кВА | 0,47 | 0,47 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | 10,58 | 10,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 114/40 кВА | 6,52 | 6,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 702/160 кВА с заменой КТП | 8,69 | 8,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 210/160 кВА с заменой КТП | 6,61 | 6,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧКЛ 615/250 кВА с заменой КТП | 10,19 | 10,19 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ отпайка 501 от Ф-КЛВ-5 | 6,83 | 6,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 1030 от Ф-КЛВ-10 | 13,02 | 13,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ отпайка 205 от Ф-КЛВ-2 | 1,79 | 1,79 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 0,33 | 0,33 |  |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ Ф-КЛВ-4 | 71,61 | 71,61 |  |
| Реконструкция КТП КЛВ 407/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 412/100 кВА с заменой КТП | 34,21 | 34,21 |  |
| Реконструкция ЗТП КЛВ 501/400, ЗТП КЛВ 1403/630 кВА с заменой на КТП 2х630 кВА (ЗТП на проходную КТП с двумя трансформаторами 1х630 кВА и 1х400 кВа)/ | 10,83 | 10,83 |  |
| **Кошкинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ КШК-1 от ПС "Кошки" 110/10 | 8,40 | 8,40 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП ТП-29/400 кВА с заменой КТП | 53,27 | 53,27 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП ТП-55/250 кВА с заменой КТП | 38,73 | 38,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП ЦАР-704/160 кВА с заменой КТП | 14,26 | 14,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ НБ 16 ПС 35/10 «Новый Буян» | 12,60 | 12,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 103/400 кВА с заменой КТП | 17,36 | 17,36 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от ЗТП ДСК 6033/400+320 кВА с заменой на КТП 2х400 кВА | 23,65 | 23,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Х-1 ПС 110/6 кВ «Хилково» | 14,70 | 14,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 311/160 кВА | 9,45 | 9,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП РАК 509/100 кВА | 8,51 | 8,51 |  |
| **г.о. Новокубышевск** |  |  |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №904/32 ф-9 ГПП-4 до КТП-191/160 кВА СНТ СН "Якорь"с заменой КТП | 13,53 | 13,53 |  |
| Реконструкция КТП-177/250 кВА "Вишенка" с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП ВЗ-1204/250 кВА СДТ "Ветляное" с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП-ВЗ 1140/40кВА СНТ"Берег" с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 кВ от КТП-190/63 кВА | 7,95 | 7,95 |  |
| Реконструкция отпайки ВЛ-6 кВ от опоры №1100/32 ф-11 ПС "Водозабор" до КТП-1146/160 кВА СДТ "Ветеран", реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-1146/160 кВА СДТ "Ветеран" с заменой КТП | 12,29 | 12,29 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-183/630 кВА СНТ "Огонек" линия с 1 по 13 | 49,52 | 49,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-183/630 кВА СНТ "Огонек" линия с 14 по 32 | 51,12 | 51,12 |  |
| Реконструкция КТП-183/630 кВА СНТ "Огонек" с заменой КТП | 6,14 | 6,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП-4409/160 кВА с заменой КТП | 8,88 | 8,88 |  |
| Реконструкци ВЛ-0,4 кВ от КТП 609/250 кВА СНТ "Бурмаш"в сторону дачных домов (с 29 по 32 линию) СНТ "Машиностроитель" с установкой новой КТП | 36,46 | 36,46 |  |
| Реконструкция КВЛ-0,4 от КТП-181/630 кВА СНТ "Рябинушка" | 107,03 | 107,03 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ТЭЦ-1 яч.233 - КТП-163 яч.3, КЛ-6 кВ ТЭЦ-1 яч.221 - КТП-163 яч.7 | 71,61 | 71,61 |  |
| Реконструкция КЛ-6кВ КТП 34 яч.1 - КТП-168 яч.1 | 5,21 | 5,21 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ опора 1901/2 ВЛ 6 кВ ф.19 ЦРП Насосная - КТП-173 | 5,86 | 5,86 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры105/3 до опоры 105/4 КВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-168/400кВ | 4,66 | 4,66 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-38 - опора 100/1 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-38, реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 100/1 до опоры 100/2 КВЛ ф.1 ТП-38 | 6,55 | 6,55 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 100/1 до опоры 101/1 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-38, реконструкция КЛ 0,4 кВ от опоры 100/2 до опоры 100/3 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-38 | 3,82 | 3,82 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 100/3 до опоры 102/1 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-38 | 0,58 | 0,58 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 100/14 до опоры 100/15 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-38 | 0,62 | 0,62 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-38 - опора 200/1 КВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП-38 | 2,90 | 2,90 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 101/1 до опоры 101/2 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-19 | 1,26 | 1,26 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 100/2 до опоры 100/3 КВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП 19, реконструкция КЛ-0,4 кВ от опоры 100/3 до опоры 102/1 КВЛ ф.1 ЗТП 19 | 4,22 | 4,22 |  |
| **г.о. Октябрьск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" от ТП-46/400 кВА | 19,66 | 19,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-25/250 кВА | 5,67 | 5,67 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от ТП-57/250 кВА | 17,96 | 17,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-29/250 кВА с заменой КТП | 43,83 | 43,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-8/200 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 16,52 | 16,52 |  |
| Реконструкция ТП-ОКСД/2х250 кВА с заменой трансформаторов | 7,41 | 7,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-47 Ок / 400 кВА | 12,71 | 12,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-103/100 кВА с заменой КТП | 13,14 | 13,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" с заменой КТП от КТП-1/160 кВА | 23,86 | 23,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-24 от ТП-63 Ок / 400 кВА | 12,19 | 12,19 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-105 | 8,34 | 8,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-23 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-23/400 кВА | 52,01 | 52,01 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ,Ф-16 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" | 33,81 | 33,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" от КТП-18/250 кВА | 31,19 | 31,19 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-13 до ТП-51 | 5,08 | 5,08 |  |
| Реконструкция КТП-68 6/0,4 кВ / 1х400 кВА, ф.19 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" ( с заменой КТП) | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП-88 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, ф.6 ПС 110/10/6 кВ "Правая Волга" ( с заменой КТП) | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция Оборудование ТП-87, встроенное в здание котельной №3 Октябрьск г, Куйбышева ул, дом № 21а ( с установкой новой КТП) | 10,20 | 10,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-58 Ок / 250 кВА, Ф10, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" ( с заменой КТП) | 33,06 | 33,06 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-18 Ок / 250 кВА, Ф19, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" ( с заменой КТП) | 38,73 | 38,73 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-79 Ок / 160 кВА, Ф4, ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 17,96 | 17,96 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-21 ПС 110/6 кВ Городская-1- РП-220 I с | 107,36 | 107,36 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-2 ПС 110/6 кВ Центрльная-3- РП-233 I с | 92,55 | 92,55 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 Ф-9, Ф-21 ПС 110/35/6 кВ Клиническая - РП-131 I с | 40,72 | 40,72 |  |
| Реконструкция ВЛ- 6 кВ Ф-27 ПС Долотная в пролетах опор №1-84 | 26,15 | 26,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-18 ПС Долотная в пролетах опор №1-41 | 12,60 | 12,60 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-228, Ф-238 ПС 110/10/6 кВ Металлист - РП-112 I c., II c. | 132,72 | 132,72 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-3, Ф-4 ПС 110/35/10 кВ Тяговая 133 км -ТП-1856, ТП-1857 | 75,89 | 75,89 |  |
| Реконструкция двух КЛ-6 кВ Ф-8, Ф-28 ПС 110/6 кВ Городская-1- РП-147 I с | 20,18 | 20,18 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-6, Ф-21 ПС 35/6 кВ Ботаническая- ТП-1834 I с, II с | 111,06 | 111,06 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 ПС 110/10 кВ Городская -2 - РП-313 I c | 59,23 | 59,23 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-3 ПС 110/10 кВ Безымянка-3 - РП-625 I c, Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-41 ПС 110/10 кВ Безымянка-3 до РП-625 II с н.А, н.Б | 222,13 | 222,13 |  |
| **Сергиевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от КТП 10/0,4кВ СРГ 419/250кВА | 21,26 | 21,26 |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от ЗТП 6/0,4кВ СРН 1611/250кВА | 26,93 | 26,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от КТП 10/0,4кВ СРГ 409/250кВА Фидер №4 | 16,07 | 16,07 |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от КТП 10/0,4кВ СРГ 304/250кВА | 33,17 | 33,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от КТП 10/0,4кВ СВД 2005/250кВА | 7,75 | 7,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от КТП 10/0,4кВ СВ 909/250кВА Фидер №3 | 9,45 | 9,45 |  |
| Реконструкция ВЛ-04кВ от КТП 10/0,4кВ КР 1211/160кВА | 19,85 | 19,85 |  |
| Реконструкция КТП ЧРН 202/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧРН 201/160 кВА с заменой КТП | 22,77 | 22,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧРН 806/250 кВА с заменой КТП | 22,66 | 22,66 |  |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Реконструкция ТП-404 10/0,4 кВ / 2х160 кВА, ф.15 ПС 220/110/10 кВ "Кубра" | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ, тп-188 - тп-305; Ф-14, ПС 35/6 кВ "Больничная" | 2,93 | 2,93 |  |
| РеконструкцияКЛ-6 кВ, тп-25 - А (132); Ф-23, ПС 35/6 кВ "Больничная" | 2,52 | 2,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-198 / 160 кВА, Ф24, ПС 35/6 кВ "Больничная" | 18,90 | 18,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС 35/6 кВ "Новокашпирская" Фид 5 | 51,98 | 51,98 |  |
| Реконструкция КТП-27 Кудрявцева и ЛЭП к ней |  |  |  |
| Реконструкция ТП-Нф.35.03 6/0,4 кВ/1х320 кВА, ф.35 ПС 110/6/6 кВ "Нефтемаш" | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция ТП-439 10/0,4 кВ / 2х630 кВА, ф.14 ПС 220/110/10 кВ "Кубра" | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП- 70 / 250 кВА, Ф-8, ПС Заборовка 35/6 кВ с заменой КТП | 29,09 | 29,09 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП- 98 / 180 кВА, Ф7, ПС Заборовка 35/6 кВ с заменой КТП | 29,71 | 29,71 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-255 / 1х400 кВА, Ф-19, ГПП 110/35/6 кВ "Тяжмаш" - Гидротурбинная, 32 | 1,03 | 1,03 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-255 / 1х400 кВА, Ф-19, ГПП 110/35/6 кВ "Тяжмаш" - Гидротурбинная, 34 | 0,45 | 0,45 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-255 / 1х400 кВА, Ф-19, ГПП 110/35/6 кВ "Тяжмаш" - Гоголя, 32 | 2,82 | 2,82 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ ТП-255 / 1х400 кВА, Ф-19, ГПП 110/35/6 кВ "Тяжмаш" - Д/САД 32 | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-255 - г. Сызрань, ул. Гидротурбинная, д.36 | 0,45 | 0,45 |  |
| Реконструкция КТП- 72 6/0,4 кВ / 1х180 кВА, ф.14 ПС 110/6 кВ " замена КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Бш 102/400 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Зб 314/63 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС 110/10 кВ "Печерский берег" | 31,50 | 31,50 |  |
| Реконструкция КТП Пб 301/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ЗТП-Зб 308/250 кВА | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Р 302/100 кВА с заменой КТП на 250 | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пер 719/2х630 кВА | 53,11 | 53,11 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3 от ТП-58 (торсада) | 3,78 | 3,78 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-583 (торсада) | 13,23 | 13,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-586 (торсада) | 2,81 | 2,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,3,5,7 от ТП-59 (торсада) | 8,03 | 8,03 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3,10,13 от ТП-62 (торсада) | 6,61 | 6,61 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2,4 от ТП-79 (торсада) | 8,62 | 8,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81 Ф-5 (торсада) | 3,98 | 3,98 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-10 от ТП-85а (торсада) | 2,99 | 2,99 |  |
| Реконструкция электрооборудования на РП-6 (РП-1060600) | 48,00 | 48,00 |  |
| Реконструкция электрооборудования на РП-1 (РП-1010100) | 38,40 | 38,40 |  |
| Реконструкция электрооборудования на РП-2 (РП-2020200) | 28,80 | 28,80 |  |
| Реконструкция электрооборудования на РП-10 (РП-2100000) | 25,60 | 25,60 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6кВ РП-2 | 32,00 | 32,00 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6кВ РП-9 | 38,40 | 38,40 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-707 (ТП-2080707) до ж.д. 8 (кабель в земле) | 8,39 | 8,39 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1403 (ТП-3161403) до ЭЩК (кабель в коллекторе и земле) | 6,41 | 6,41 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-304а (ТП-2030304) до 8-Ш-1 (кабель в коллекторе и земле) | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1012 (ТП-3131012) до 16-ДС-2 (кабель в земле) | 5,13 | 5,13 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-1214 (ТП-3141214) до 24-ДС-1 (кабель в земле) | 4,87 | 4,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-57 до д.89 по ул.Мира (торсада) | 1,92 | 1,92 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от РП №2080700 (РП-8) до КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) | 27,77 | 27,77 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ от КТПН №2080003 (КТПН-3) до КТП Н№2080002 (КТПН-2 парка Победы), от КТПН №2080002 (КТПН-2 парка Победы) до КТПН №2080001 (КТПН-1 парка Победы) | 22,86 | 22,86 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-705 (ТП-2080705) до ТП-703 (ТП-2080703) (кабель в земле) | 7,03 | 7,03 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-3120 (ТП-1043120) до 31-А-5 бл.2 (кабель в земле) | 14,81 | 14,81 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от точка А до КТП-6 наб. (ТП-2000006) (кабель в коллекторе и земле) | 9,26 | 9,26 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-1 (РП-1010100) яч.3, яч.13 - ТП-104 (ТП-1010104) яч.1, яч.6 | 14,81 | 14,81 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-1 (РП-1010100) яч.4, яч.12 - ТП-110 (ТП-1010110) яч.2, яч.6 | 14,81 | 14,81 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-2 (РП-1020200) яч.2, яч.12 - ТП-203 (ТП-1020203) яч.2, яч.6 | 8,14 | 8,14 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-2 (РП-1020200) яч.4, яч.13 - ТП-204 (ТП-1020204) яч.1, яч.7 | 6,29 | 6,29 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-2 (РП-1020200) яч.5, яч.14 - ТП-209 (ТП-1020209) яч.1, яч.7 | 20,36 | 20,36 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-2 (РП-1020200) яч.6, яч.15 - ТП-215 (ТП-1020215) яч.1, яч.6 | 20,36 | 20,36 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ РП-2 (РП-1020200) яч.7, яч.17 - ТП-213 (ТП-1020213) яч.1, яч.7 | 23,32 | 23,32 |  |
| **Хворостянский район** |  | 0,00 |  |
| Реконструкция КТП Хв 107/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Хв 115/100кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Хв 302/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Мас 405/160кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Аб 1406/250кВА с заменой КТП(Тр-р 10/0,4кВ) | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1512/40кВА с заменой КТП(Тр-р 6/0,4кВ) | 3,69 | 3,69 |  |
| **Челно-Вершинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ЧВ 1012/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 18,80 | 18,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1413/160 кВА | 24,57 | 24,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 320/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 4,11 | 4,11 |  |
| **Шигонский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Ш 806/40 кВА с заменой КТП на 250 кВА | 5,65 | 5,65 |  |
| **ПИР будущих лет** | 200,00 | 200,00 |  |
| **Оборудование, требующее монтажа** |  |  |  |
| **Создание системы АСКУЭ** | 523,34 | 523,34 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | 305,16 | 305,16 |  |
| **всего** | **6 716,78** | **6 640,96** | **75,82** |
| **2029 год** | | | |
| **Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего** | 1 007,13 | 1 007,13 |  |
| **Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе** | 5 947,87 | 5 879,53 | 68,35 |
| **Алексеевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | 13,74 |  | 13,74 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП | 10,07 |  | 10,07 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП | 13,89 |  | 13,89 |
| Реконструкция КТП Ор 109/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Ор 112/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Ор 117/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| **Безенчукский район** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 ПС 110/35/10 Безенчук-тяговая от опоры 600/77 до оп. 600/78 (прокладка основного и резервного кабеля 10кВ) | 3,91 | 3,91 |  |
| Реконструкция ВЛИ-0,4кВ Ф-1, Ф-4 от КТП 2703/400 ВЛ-10кВ Ф-27 РП 6/10 Осинки с заменой провода и частичной заменой опор | |  | | --- | | 30,46 | | 30,46 |  |
| Реконструкция ЗТП Зап. 1902/400 с заменой панелей ЩО-70, ячеек КСО и заменой ТМ | 22,31 | 22,31 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ (по воздуху) от КТП Пер. 1901/630 Ф-19 ПС Переволоки до базы Безенчукского участка ЮЭС АО "ССК" | 5,48 | 5,48 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП Зап. 1604/250 ВЛ-10кВ Ф-16 ПС 35/10 Западная до МКД ул. Северная, д. 17 | 3,99 | 3,99 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от КТП Бзч. 608/160 ВЛ-10кВ Ф-6 ПС 110/35/10 Безенчук- тяговая до МКД ул. Тимирязева, д. 41 | 0,71 | 0,71 |  |
| Реконструкция КТП Зап. 1304/160 ВЛ-10кВ Ф-13 ПС 35/10 Западная с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ЗТП 102/1000\*630 ВЛ-10кВ Ф-1 ОРУ-1-10кВ с установкой КТПн 2\*630кВа | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция КТП Кр. 2902/160 ВЛ-6кВ Ф-29 ПС 110/6 Красносёлки с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП 507/400 ВЛ-10кВ ф-5 ОРУ-1-10кВ с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Бзч 602/160 ВЛ-10кВ Ф-6 ПС 110/35/10 Безенчук-тяговая с заменой КТП | |  | | --- | | 4,81 | | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1 от КТП Нат 212/160 ВЛ-10кВ Ф-2 ПС110/35/10 Натальино | 14,65 | 14,65 |  |
| Реконструкция КТП Чп. 1008/100 ВЛ-10кВ Ф-10 ПС 110/35/10 Чапаевская с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Чп. 110/160 ВЛ-10кВ Ф-1 ПС 110/35/10 Чапаевская с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Зап. 1602/250 ВЛ-10кВ Ф-16 ПС 35/10 Западная с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Кр. 2401/250 ВЛ-6кВ Ф-24 ПС 110/6 Красносёлки с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Кр. 2507/250 ВЛ-6кВ Ф-25 ПС 110/6 Красносёлки с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Кр. 4003/630 ВЛ-6кВ Ф-40 ПС 110/6 Красносёлки с заменой КТП | 6,14 | 6,14 |  |
| Реконструкция КТП Сн. 704/160 ВЛ-6кВ Ф-7 ПС 110/35/6 Снисски с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Сн. 705/400 ВЛ-6кВ Ф-7 ПС 110/35/6 Снисски с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Сн. 706/250 ВЛ-6кВ Ф-7 ПС 110/35/6 Снисски с заменой КТП | |  | | --- | | 5,65 | | 5,65 |  |
| Реконструкция вводной КЛ-10кВ от опоры 800/284 ВЛ-10кВ Ф-8 ПС 110/35/10 Переволоки до вводной ячейки 10кВ ЗТП Пер. 803/630 ВЛ-10кВ Ф-8 ПС 110/35/10 Переволоки с заменой кабеля | 0,91 | 0,91 |  |
| **Большеглушицкий участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БГЛ 104/250 с заменой КТП | 10,75 | 10,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БГЛ 203/250 с заменой КТП | 22,39 | 22,39 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БГЛ 215/160 | 30,16 | 30,16 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БГЛ 608/400 | 26,48 | 26,48 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП АЛР 326/63 с заменой КТП | 10,83 | 10,83 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП АЛР 327/400 с заменой КТП | 16,13 | 16,13 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП МОР 108/160 | 18,70 | 18,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП БГЛ 612/160 с заменой КТП | 14,29 | 14,29 |  |
| **Большечерниговский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 906/250 кВА с заменой КТП | 28,46 | 28,46 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 121/160 кВА | 6,80 | 6,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 122/400 кВА с заменой КТП | 22,17 | 22,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 120/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 105/250 кВА | 14,11 | 14,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 115/100 кВА с заменой КТП | 8,79 | 8,79 |  |
| Реконструкция КТП 1201/400 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 108/250 кВА ПС 35/10 кВ "Полевая" | 1,36 | 1,36 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 114/160 кВА ПС 35/10 кВ "Украинка" | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 917/250 кВА | 5,10 | 5,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 106/2х400 кВА ПС 35/10 кВ "Полевая" | 0,68 | 0,68 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 119/100 кВА с заменой КТП | |  | | --- | | 9,64 | | 9,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 413/63 кВА | 3,57 | 3,57 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 712/250 кВА с заменой КТП | 6,76 | 6,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 506/100 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 5,81 | 5,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 506/63 кВА с заменой КТП ПС 35/10 кВ "Полевая" | 6,41 | 6,41 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 517/250 кВА | 5,10 | 5,10 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 602/400 кВА с заменой КТП ПС 220/110/10 кВ "Южная" | 7,21 | 7,21 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 710/250 кВА | 4,59 | 4,59 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП 111/400 кВА | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция КТП 101/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 1101/100 кВА с заменой КТП | 7,60 | 7,60 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 107/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Большая Черниговка" | 7,77 | 7,77 |  |
| Реконструкция КТП 113/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП 514/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП 715/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП 609/630 кВА с заменой КТП | 6,14 | 6,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 910/250 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 9,62 | 9,62 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 602/250 кВА с заменой КТП ПС 110/10 кВ "Августовка" | 9,90 | 9,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от 414/160 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от 918/100 кВА с заменой КТП ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 7,94 | 7,94 |  |
| Реконструкция КТП 916 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП 917 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/250 кВА ПС 110/35/10 кВ "Б.Ч." | 8,85 | 8,85 |  |
| Реконструкция КТП 402 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| **Волжский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Р 318/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 102/250 кВА | 11,05 | 11,05 |  |
| Реконструкция КТП Р 111/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Р 604/100 кВА | 11,05 | 11,05 |  |
| **г.о. Жигулевск** |  |  |  |
| Реконструкция КВЛ-6кВ Ф-31, Ф-35 ПС Моркваши от ТП М 31-128 до КТП М 31-28, от КТП М 31-28 до КТП М 31-127, от КТП М 31-127 до ТП М 31-128, со строительством двухцепной ВЛЗ-6 кВ, с установкой СП-6 кВ, заменой КТП 6/0,4 кВ на проходную КТП | 11,20 | 11,20 |  |
| Повышение надежности пос. Яблоневый Овраг г. Жигулевск, 2-ая очередь. Реконстпукция КЛ-6 кВ Ф-13 Мелзавод с установкой СП-6 кВ, и реконструкция КВЛ-6 кВ Ф-25 Цементная с строительством КВЛ-6 кВ от Ф-13 до Ф-25 | 20,20 | 20,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-5 Зольное со строительством ЛЭП-6 кВ от ПС 110/35/6 Зольное до 1СПЗ5 с установкой КРУН-6 кВ и БКТПБ-6/0,4/2х400 кВА | 15,40 | 15,40 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-5 ЖЭТЗ от ТП Ж 5-120 до ТП Жт 19-133 | 25,27 | 25,27 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-19 ЖЭТЗ от ТП Ж 19-121 до ТП Жт 19-133 | 72,02 | 72,02 |  |
| Реконструкция КТП З 501/180 с заменой на КТП160 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП М 35-02 с заменой на КТП 2х630 кВА | 9,66 | 9,66 |  |
| Реконструкция КТП РП 23-11 с заменой на КТП 2х250 кВА | 8,40 | 8,40 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-11, Ф-26 Жигулевская с установкой новой СП | 53,59 | 53,59 |  |
| Реконструкция КТП А 111 с заменой на КТП 10/0,4/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Ж 134 с заменой на КТП 10/0,4/400 кВА | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Ж 152 с заменой на КТП 10/0,4/250 кВА | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Ж 210 с заменой на КТП 10/0,4/250 кВА | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Ж 303 с заменой на КТП 10/0,4/250 кВА | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП К 207 с заменой на КТП 10/0,4/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| **Исаклинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция КТП ИС 1721/25 | 3,69 | 3,69 |  |
| **Камышлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 516/250 кВА с заменой КТП | 17,23 | 17,23 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 519/250 кВА с заменой КТП | 20,87 | 20,87 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП УС 212/160 кВА с заменой КТП | 37,14 | 37,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 906/160 кВА | 3,15 | 3,15 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 513/160 кВА | 12,58 | 12,58 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 1601/160 кВА с заменой КТП | 6,96 | 6,96 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 729/250 кВА | 4,34 | 4,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КМШ 514/250 кВА | 4,68 | 4,68 |  |
| **Кинель-Черкасский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,2,3,4,5 от КТПЧ409/400кВА с заменой КТП | 22,86 | 22,86 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,2 от КТПЧ1706/100кВА с заменой КТП | 17,88 | 17,88 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-1,2 от КТПЧ1714/400кВА с заменой КТП | 14,52 | 14,52 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТПЧ1715/400кВА с заменой КТП | 21,32 | 21,32 |  |
| Реконструкция КТПЧ418/100кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТПЧ1806/160кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТПВЧ3312/25кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-6кВ Ф-33 ПС Восточная Черновка 35/6 в пролетах опор 3300/9-3320/2 | 1,14 | 1,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС 110/10 кВ "Черкассы" в пролетах опор № 427/1-427/7, №428/1-428/5 | 5,70 | 5,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ч 1701/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТП Ч 326/160 кВА с заменой КТП | 23,56 | 23,56 |  |
| Реконструкция КТП Ч 412/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Ч 418/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Ч 515/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТП Сид 306/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| **Клявлинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1403/630 кВА | 11,90 | 11,90 |  |
| Реконструкция КТП РД 111/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП РД 114/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП РД 616/400 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| **Красноармейский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вол 203/160 кВА | 19,55 | 19,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 5,66 | 5,66 |  |
| Реконструкция КТП Кол 202/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП Вол 203/160 кВА | 19,55 | 19,55 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВот КТП715/63 кВА с заменой КТП на 160 кВА | 5,66 | 5,66 |  |
| Реконструкйция КТП Кол 202/100 с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 930/160 с заменой КТП | 13,31 | 13,31 |  |
| Реконструкция ЗТП Кол 714/100 с заменой ЗТП на КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ЗТП Кол 803/250 с заменой ЗТП на КТП | 14,15 | 14,15 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП Кол 224/250 | 18,70 | 18,70 |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП Вол 109/100 с заменой КТП | 10,49 | 10,49 |  |
| Реконструкция КТП Вол 112/160 с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТПВол 115/160 с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Сн 2305/100 с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Кол 804/160 с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ЗТП Зц 117/160 с заменой ЗТП на КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| **Красноярский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | 9,90 |  | 9,90 |
| Реконструкция ЗТП Шл 607/100 кВА (оборудование) | 2,64 | 2,64 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры №503/1 до ЗТП НБ 503/560 кВА, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП НБ 503/560 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 15,70 | 15,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ фидер КЯР-7 ( к КТП КЯР-707/160 и КЯР-709/160 ), Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-707/160 кВА и ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-709/160 кВА | 18,90 | 18,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ до КТП КЯР-734/250 кВА, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП КЯР-734/250 | 11,50 | 11,50 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП | 12,46 |  | 12,46 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП | 8,28 |  | 8,28 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП КЯР 726/63 кВА с заменой на КТП 100 кВА | 11,34 | 11,34 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 1008/250 кВА с заменой КТП | 9,40 | 9,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-5 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 4,75 | 4,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-НБ-19 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» | 2,85 | 2,85 |  |
| **г.о. Новокуйбышевск** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от опоры №200/23 КТП 608/63 кВА ТСН "Удача" | 6,25 | 6,25 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-2 - ВРУ ул. Кутузова 20\24 | 11,82 | 11,82 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-2 - ВРУ ул. Миронова 1 | 12,96 | 12,96 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-11 руб. 7 - ВРУ ул. Миронова 2 | 1,42 | 1,42 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-12 - ВРУ ул. Коммунистическая 40 п.2 | 3,92 | 3,92 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-12 - ВРУ ул. Коммунистическая 40 п.3 | 3,35 | 3,35 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-13 - ВРУ ул. Коммунистическая 47 п.1 | 5,69 | 5,69 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-13 - ВРУ ул. Коммунистическая 49 п.4 | 4,27 | 4,27 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-13 - ВРУ ул. Миронова 6 п.1 | 7,97 | 7,97 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Кадомцева 3 | 3,56 | 3,56 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Кадомцева 5 п.4 | 8,97 | 8,97 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Миронова 14а п.4 | 2,06 | 2,06 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Репина 5 п.4 | 6,62 | 6,62 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Чернышевского 8 п.1 | 3,70 | 3,70 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Чернышевского 10 ВРУ.1 | 10,54 | 10,54 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-14 - ВРУ ул. Чернышевского 10 ВРУ.2 | 1,71 | 1,71 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-15 - ВРУ ул. Миронова 9 | 3,20 | 3,20 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-15 - ВРУ ул. Миронова 13 | 3,56 | 3,56 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-16 - ВРУ ул. Ленинградская 11 ВРУ п.1 | 6,41 | 6,41 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-16 - ВРУ ул. Ленинградская 11 | 6,83 | 6,83 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-16 - ВРУ ул. Пирогова 2 | 6,55 | 6,55 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-16 - ВРУ ул. Сафразьяна 2а | 6,41 | 6,41 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-18 - ВРУ ул. Гагарина 3 | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-18 - ВРУ ул. Гагарина 5 | 6,26 | 6,26 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-18 - ВРУ ул. Миронова 16 | 5,41 | 5,41 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-18 - ВРУ ул. Репина 11 | 6,83 | 6,83 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-22 - ВРУ ул. Островского 9 | 5,48 | 5,48 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-22 - ВРУ ул. Островского 11 | 5,20 | 5,20 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-22 - ВРУ ул. Чернышевского 23 | 3,13 | 3,13 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-30 руб. (3) - ВРУ Молодежная 2 (2 нитки) | 5,41 | 5,41 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-30 руб. (14) - КК Молодежная 4 | 1,42 | 1,42 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-45 руб. (3) - ВРУ Дзержинского 29 (2 нитки) | 4,84 | 4,84 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ ТП-118 руб. (12) - КК Победа 12 (2 нитки) | 3,13 | 3,13 |  |
| Реконстуркция ТП-32 РУ-6 - 6 яч, 0,4- 6 яч | 21,00 | 21,00 |  |
| **г.о. Октябрьск** |  |  |  |
| Реконстуркция ВЛ-04кВ от ТП-35 6/0,4 кВ / 1х250 кВА, Ф-24 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 3,40 | 3,40 |  |
| Реконстуркция ВЛ-0,4кВ от ТП-63 6/0,4 кВ / 2х400 кВА, Ф-13 ПС 35/6 кВ "Октябрьск" | 12,41 | 12,41 |  |
| **Пестравский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТППС 308/100 кВА с заменой КТП | 7,26 | 7,26 |  |
| Реконструкция ЗТП ПС 406/250 кВА с заменой КТП | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТППС 206/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППд 104/160 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТППС 604/250 кВА | 5,65 | 5,65 |  |
| Реконструкция КТППС 803/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППС 805/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППС 1402/630 кВА | 6,14 | 6,14 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТППС 227/160 кВА с заменой КТП | 7,36 | 7,36 |  |
| Реконструкция КТППС 510/400 кВА | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПМр 527/160 кВА с заменой КТП | 6,17 | 6,17 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф№4 ПС 110/35/10 Пестравка | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф№3 ПС 110/35/10 Пестравка | 3,33 | 3,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТППС 407/100 кВА с Заменой КТП | 7,09 | 7,09 |  |
| Реконструкция КТПМр 502/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф№1 ПС 35/10 Падовка | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция КТППС 326/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППС 425/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППд 101/25 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППС 802/100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТППС 112/160 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТПМр 516/250 кВА с заменой КТП | 7,01 | 7,01 |  |
| Реконструкция Вл-0,4 кВ от ЗТППС 705/315+250 кВА с заменой ЗТП на КТП 2\*250 | 9,76 | 9,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 от КТППС 402/250 кВА с заменой КТП | 20,53 | 20,53 |  |
| Реконструкция КТПМт 516/160кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТППС 421/160 кВА с заменой КТП | 20,11 | 20,11 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ПС 402/250 кВА с заменой КТП | 20,53 | 20,53 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП ПС 705/315+250 кВА с заменой ЗТП на КТП 2х250 кВА | 9,76 | 9,76 |  |
| **Приволжский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 1505/400кВА | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Нсп 605/250 кВА | 12,75 | 12,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1, Ф-2 от КТП Обш 1209/250 кВА | 10,20 | 10,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Пр 1003/250 кВА | 8,93 | 8,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 1505/400 кВА | 1,70 | 1,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 1004/250 кВА | 4,76 | 4,76 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Ор 1005-901/2х160 кВА | 8,93 | 8,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 322/100 кВА с заменой КТП | 7,77 | 7,77 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-3 ПС 110/10кВ Обшаровка участок опор № 322/1 - № 322/7 | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 333/630 кВА | 9,35 | 9,35 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1204/400 кВА | 12,75 | 12,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от КТП Обш 1207/250 кВА | 6,80 | 6,80 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Обш 1209/250 кВА | 10,20 | 10,20 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Пр 612/160 кВА с заменой КТП | 20,79 | 20,79 |  |
| **г.о. Самара** |  |  |  |
| Реконструкция РУ-6 кВ РП-106 (установка 2 ячеек) | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-61 ПС 110/10 кВ Городская-2 - РП-302 II с | 87,74 | 87,74 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-15 ПС СГРЭС- РП-215 II с | 24,99 | 24,99 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-18 ПС 110/6 кВ Центральная-3- РП-240 II с | 39,27 | 39,27 |  |
| Реконструкция двух КЛ-10 кВ Ф-43, Ф-49 ПС 110/10 кВ Безымянка-3 -РП-317 1,2 с | 64,62 | 64,62 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-40 ПС 220/10 кВ Зубчаниновская - РП-332 I c | 99,96 | 99,96 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-54 ПС 110/10 кВ Городская-2 - РП-317э II с | 132,09 | 132,09 |  |
| Реконстуркция ВЛИ-0,4кВ от ТП-2693 | 2,55 | 2,55 |  |
| Реконстуркция ВЛИ-0,23кВ от ТП-2100 | 7,14 | 7,14 |  |
| Реконстуркция РП-230 ру-6/10 (2 яч) | 4,60 | 4,60 |  |
| Реконстуркция РУ-6 кВ РП-211 (16 яч) | 36,80 | 36,80 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23кВ ТП-2007-РШ Фрунзе 17-19 | 5,13 | 5,13 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23кВ РШ Фрунзе 30-РШ Фрунзе 17-19 | 0,99 | 0,99 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23кВ ТП-2005н-РШ Фрунзе 30 | 1,61 | 1,61 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23кВ ТП-2019-РШ Куйбышева 58 | 2,13 | 2,13 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23кВ ТП-2019-РШ Куйбышева 71 | 0,78 | 0,78 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23 ТП-2035-РШ Куйбышева 78 | 1,16 | 1,16 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23 ТП-2035-РШ Куйбышева 95 | 0,94 | 0,94 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,23 ТП-2172-ПР Красноармейская 45 | 1,39 | 1,39 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ от К/К 1 до д.№ 92 ул. Ташкентская | 1,29 | 1,29 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-233 СТЭЦ до РП-616 | 10,71 | 10,71 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-11, Ф-45 ПС 110/10 кВ Городская -3 до РП-619 1с,2с | 42,84 | 42,84 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-27 ПС 110/10 кВ Безымянка-3 до РП-611 | 10,71 | 10,71 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/35/6 кВ Клиническая до РП-123 1с | 33,91 | 33,91 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-2, Ф-17 ПС 110/35/6 кВ Клиническая до РП-127 2с. | 28,56 | 28,56 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-2 Д5Ф БТЭЦ РП 305 1с | 32,13 | 32,13 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-2 Д8Ф БТЭЦ РП 305 2с | 32,13 | 32,13 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-7 ПС 35/6 кВ Центральная-1 до РП-232 2с | 40,16 | 40,16 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ РП-604 до РП-605 | 39,27 | 39,27 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-11 от ТП-108 ПАО Кузнецов до опоры №2 | 12,49 | 12,49 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-4 РП-1 ПАО Кузнецов до опоры №1 | 7,14 | 7,14 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-16 РП-1 ПАО Кузнецов до опоры №48 | 8,92 | 8,92 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-4601 до ТП-4650 | 44,62 | 44,62 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ РП-438 до ТП-4656 | 33,91 | 33,91 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-1055 | 69,50 | 69,50 |  |
| Реконструкция оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ ТП-2049 | 68,30 | 68,30 |  |
| **Сергиевский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ КР 1305/400кВА | 11,05 | 11,05 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ СВД 708/160кВА | 7,91 | 7,91 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ СВД 723/250кВА | 20,40 | 20,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ СВД 4207/250кВА Фидер №2 | 1,28 | 1,28 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ КК 2212/250кВА | 12,33 | 12,33 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 6/0,4кВ КК 2219/400кВА | 8,93 | 8,93 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ЧРН 806/250кВА | 15,30 | 15,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ СРН-7 от ПС 110/35/6 кВ "Серноводская" | 46,55 | 46,55 |  |
| **Ставропольский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС 110/35/10 кВ "Лопатино" до КТП Л 727 | 1,71 | 1,71 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-8 ПС 110/10 кВ "Мусорка" до КТП Мус 803 | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-6 ПС 35/10 кВ "Р.Выселки" до КТП РВ 626, Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РВ 626 | 0,95 | 0,95 |  |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-2 ПС 110/10 "Узюково" от опоры № Уз 200/38 до опоры № Уз 200/44 | 22,99 | 22,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-4 от ТП-98 | 12,75 | 12,75 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ Ф-4 от ТП-45 | 11,90 | 11,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Сев 2520 с установкой дополнительной КТП Сев 25ХХ/250кВА | 18,40 | 18,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-2 ПС 110/10 "Мусорка" отпайка опор Мус 203/1-67 | 32,30 | 32,30 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Мус 203/400 с заменой КТП и установкой новой КТП Мус2ХХ/250 | 43,90 | 43,90 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Мус 1620/630 с заменой КТП и установкой новой КТП Мус16ХХ/250 | 35,40 | 35,40 |  |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф-2 ПС 110/10 "Мусорка" отпайка опор Мус 1615/1-1 | 24,70 | 24,70 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4к Ф-1, 8 от ТП-60 | 29,75 | 29,75 |  |
| **г.о. Сызрань** |  |  |  |
| Реконстуркция ВЛ-0,4кВ ТП-86 | 25,50 | 25,50 |  |
| Реконстуркция ВЛ-0,4кВ ТП-5 | 20,32 | 20,32 |  |
| Реконстуркция КЛ-6кВ ТП-393-ТП-121 | 7,44 | 7,44 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4кВ ТП-526-ул.Новостроящаяся,24 | 0,97 | 0,97 |  |
| **Сызранский район** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Зб 912/160 кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Б 410/160кВА с заменой КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Б 420/400 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Б 425/180 кВА с заменой на КТП 160 кВА | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Рч 613/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1017/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Рч 1018/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ЗТП Тш 202/160 кВА с заменой на КТП | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ЗТП Тш 205/100 кВА с заменой на КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Тр 402/400 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| Реконструкция КТП Нр 104/100 кВА с заменой КТП | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция КТП Пб 610/400 кВА с заменой КТП | 6,02 | 6,02 |  |
| **г.о. Тольятти** |  |  |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 20 до Н 8 (Дзержинского- Свердлова) пр-т Ст.Разина (ПП 43) | 11,79 | 11,79 |  |
| РеконструкцияУл/освещение Н 15 от Н 20 до Н 8 (Дзержинского- Свердлова) пр-т Ст.Разина (ТП 411- ПП 44) | 4,27 | 4,27 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 20 до Н 8 (Дзержинского- Свердлова) пр-т Ст.Разина (ПП 44) | 17,68 | 17,68 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 8 до Н 10 (Свердлова- Ленинский) пр-т Ст.Разина (ПП 45) | 22,59 | 22,59 |  |
| РеконструкцияУл/освещение Н 15 от Н 8 до Н 10 (Свердлова- Ленинский) пр-т Ст.Разина (ТП в РП 3- ПП 46) | 3,42 | 3,42 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 8 до Н 10 (Свердлова- Ленинский) пр-т Ст.Разина (ПП 46) | 29,47 | 29,47 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 10 до Н 12 (Ленинский- Фрунзе) пр-т Ст.Разина (ТП 302А- ПП 47) | 3,27 | 3,27 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 10 до Н 12 (Ленинский- Фрунзе) пр-т Ст.Разина (ПП 47) | 21,87 | 21,87 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 12 до Н 14 (Фрунзе- Приморский) пр-т Ст.Разина (ТП 715- ПП 48) | 2,06 | 2,06 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 12 до Н 14 (Фрунзе- Приморский) пр-т Ст.Разина (ПП 48) | 16,70 | 16,70 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 12 до Н 14 (Фрунзе- Приморский) пр-т Ст.Разина (ТП 718- ПП 49) | 4,27 | 4,27 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 12 до Н 14 (Фрунзе- Приморский) пр-т Ст.Разина (ПП 49) | 36,35 | 36,35 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 14 до Н 16 (Приморский- Спортивная) пр-т Ст.Разина (РП 15- ПП 50) | 1,99 | 1,99 |  |
| Реконструкция Ул/освещения Н 15 от Н 14 до Н 16 (Приморский- Спортивная) пр-т Ст.Разина (ПП 50) | 23,66 | 23,66 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 14 до Н 16 (Приморский- Спортивная) пр-т Ст.Разина (ПП 50- ПП 51) | 7,83 | 7,83 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 14 до Н 16 (Приморский- Спортивная) пр-т Ст.Разина (ПП 51) | 28,97 | 28,97 |  |
| РеконструкцияУл/освещение Н 15 от Южного шоссе до Н 20 (Южное шоссе- Дзержинского) ул.Ботаническая (ПП 39) | 27,01 | 27,01 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Южного шоссе до Н 20 (Южное шоссе- Дзержинского) ул.Ботаническая (ПП 40) | 28,47 | 28,47 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Южного шоссе до Н 20 (Южное шоссе- Дзержинского) ул.Ботаническая (ПП 41) | 29,47 | 29,47 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 20 до Н 8 (Дзержинского- Свердлова) пр-т Ст.Разина (ТП 414- ПП 42) | 3,99 | 3,99 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 20 до Н 8 (Дзержинского- Свердлова) пр-т Ст.Разина (ПП 42) | 10,81 | 10,81 |  |
| Реконструкция Ул/освещение Н 15 от Н 20 до Н 8 (Дзержинского- Свердлова) пр-т Ст.Разина (ТП 414- ПП 43) | 4,56 | 4,56 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-4 яч.3,5 до ТП-3114 яч.12,7 | 8,92 | 8,92 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-2 д.г. яч.5,6 до ТП-3 д.г. яч.5,6 | 8,92 | 8,92 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ГПП-2 ф.6,45 до РП-15А яч.5,12 | 194,15 | 194,15 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-9 яч.1,16 до ТП-410 яч.4,8 | 22,49 | 22,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-706 ф.4,6,14 до ж/д 4 | 10,00 | 10,00 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1206 яч.5,6 до ТП-1207 яч.5,6 | 10,00 | 10,00 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1205 яч.5,6 до ТП-1206 яч.1,2 | 13,57 | 13,57 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1204 яч.3,6 до ТП-1205 яч.1,2 | 8,92 | 8,92 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-1217 яч.5,6 до ТП-1219 яч.1,2 | 17,85 | 17,85 |  |
| Реконстуркция КЛ-10кВ РП-7 (РП-2070300) яч.6, яч.14 - ТП-305 (ТП-2070305) яч.1, яч.5 | 29,45 | 29,45 |  |
| Реконстуркция КЛ-10кВ РП-6 (РП-1060600) яч.4, яч.14 - ТП-610 (ТП-1060610) яч.1, яч.6 | 9,28 | 9,28 |  |
| Реконстуркция КЛ-10кВ РП-6 (РП-1060600) яч.5, яч.18 - ТП-614 (ТП-1060614) яч.2, яч.7 | 29,99 | 29,99 |  |
| Реконстуркция Ул.освещение предзаводской площадки Южное шоссе (КТП 8) | 91,98 | 91,98 |  |
| Реконстуркция Ул.освещение предзаводской площадки Южное шоссе (КТП 9) | 31,32 | 31,32 |  |
| Реконстуркция Ул/освещение Н 14 от Н 1 до Н 15 (Юбилейная- Ст.Разина) Приморский пр-т (ТП 716- ПП 9) | 3,99 | 3,99 |  |
| Реконстуркция Ул/освещение Н 14 от Н 1 до Н 15 (Юбилейная- Ст.Разина) Приморский пр-т (ПП 9) | 33,60 | 33,60 |  |
| Реконстуркция Ул/освещение Н-14 от Н-15 до Н-21 (Ст.Разина- Жукова) Приморский пр-т (ТП в РП 15- ПП 10) | 6,83 | 6,83 |  |
| Реконстуркция Ул/освещение Н 14 от Н 15 до Н 21 (Ст.Разина- Жукова) Приморский пр-т (ПП 10) | 17,90 | 17,90 |  |
| Реконстуркция Ул/освещение Н 14 от Н 5 до Н 1 (Московский- Юбилейная) Приморский пр-т (ТП 602- ПП 11) | 2,85 | 2,85 |  |
| Реконстуркция Ул/освещение Н 14 от Н 5 до Н 1 (Московский- Юбилейная) Приморский пр-т (ПП 11) | 34,74 | 34,74 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 кВ от ТП-908 яч. 3,4 до ТП-909 яч. 3,4 | 18,56 | 18,56 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ от ТП-811 ф-5,7,21,23 до ж/д 17Л | 17,14 | 17,14 |  |
| Реконстуркция КЛ-0,4 кВ от ТП-915 Ф-7,17 до ж/д 2-68-Ж | 7,50 | 7,50 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 кВ от т. А до КТП-6 наб | 8,92 | 8,92 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 от КТП 6 наб. до КТП-4 наб. | 12,49 | 12,49 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 кВ от РП-14 яч. 11,18 до ТП-1209 яч. 1,5 | 35,70 | 35,70 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 кВ от РП-14 яч. 6,9 до ТП-1217 яч. 2,1 | 8,92 | 8,92 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 кВ от ТП-1209 яч.5,7 до ТП-1211 яч. 3,4 | 10,71 | 10,71 |  |
| Реконстуркция КЛ-10 кВ от ТП-1402 яч. 5,6 до ТП-1405 яч. 5,6 | 10,80 | 10,80 |  |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-14 до РП-11МГ (прокладка двух дополнительных кабелей) | 99,78 | 99,78 |  |
| **Хворостянский участок** |  |  |  |
| Реконструкция КТП Вл 307/160 Ф3 ПС Владимировка | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1509/160 Ф15 ПС Совхозная-2 | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Хв 402/160 Ф4 ПС Хворостянка | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Сов 1511/160 Ф15 ПС Совхозная-2 | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция КТП Хв 407/160 Ф-4 ПС Хворостянка | 4,81 | 4,81 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП Хв 407/160 Ф-4 ПС Хворостянка | 10,06 | 10,06 |  |
| **г.о. Чапаевск** |  |  |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ РП-1 до ТП-4 (ЧОЗИП) | 11,42 | 11,42 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-17 до ТП-22 (ЧОЗИП) | 4,82 | 4,82 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-56 до ТП-68 | 12,49 | 12,49 |  |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ввод с ТП -"ДОЦ" (ТП"Строительная1") | 7,14 | 7,14 |  |
| Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-70 до КТП-Х-3 | 12,49 | 12,49 |  |
| Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-17 (Чозип) | 9,64 | 9,64 |  |
| Повышение надежности эл.снабжения г.о.Чапаевск. Монтаж пунктов секционирования на оп.№600/41, 200/41 ВЛ-10кВ Ф2,6 ПС 35/10 "Котельная" | 2,50 | 2,50 |  |
| **Челно-Вершинский участок** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1012/160 кВА с заменой КТП | 17,99 | 17,99 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 1413/160 кВА | 24,65 | 24,65 |  |
| **Шенталинский район** |  |  |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП СМ 202/63 кВА с заменой КТП | 13,89 | 13,89 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 313/160 кВА с заменой КТП | 23,51 | 23,51 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 716/100 кВА с заменой КТП на 63 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 223/400 кВА | 3,69 | 3,69 |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 309/160 кВА с заменой КТП | 5,66 | 5,66 |  |
| **ПИР будущих лет** | 200,00 | 200,00 |  |
| **Оборудование, требующее монтажа** |  |  |  |
| **Создание системы АСКУЭ** | 634,14 | 634,14 |  |
| **Спецтехника, реконструкция производственных баз** | 305,16 | 305,16 |  |
| **всего** | **5 947,87** | **5 879,53** | **68,35** |

Таблица 13 - Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период реализации, год | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | | Доля затрат ПЭ в общем объеме затрат ИП, % |
| ПЭ | ИП |
| 2022 год | 56 689,93 | 3 733 015,23 | 1,52 |
| 2023 год | 56 905,83 | 3 243 125,98 | 1,75 |
| 2024 год | 43 575,59 | 3 468 726,25 | 1,26 |
| 2025 год | 56 963,10 | 4 900 235,81 | 1,16 |
| 2026 год | 56 304,80 | 5 222 749,77 | 1,08 |
| 2027 год | 62 535,34 | 5 352 921,75 | 1,17 |
| 2028 год | 63 184,58 | 5 597 318,26 | 1,13 |
| 2029 год | 56 955,67 | 4 956 561,14 | 1,15 |
| всего | 453 114,844 | 36 474 654,199 | 1,24 |

# 8. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы представлены в таблице 14.

Достижение указанных величин по снижению потерь электроэнергии планируется за счет реализации Программы энергосбережения, а также исполнения Инвестиционной программы.

Таблица 14 - Изменение уровня потерь энергетических ресурсов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 |
| год | год | год | год | год | год | год | год |
| Поступление в сеть, тыс. кВт\*ч | 6 215 499,27 | 6 165 095,87 | 6 161 001,42 | 6 200 568,63 | 6 200 568,63 | 6 200 568,63 | 6 200 568,63 | 6 200 568,63 |
| Потери электрической энергии, тыс. кВт\*ч | 1 072 023,09 | 1 013 765,43 | 1 037 353,47 | 1 013 765,43 | 1 012 686,25 | 1 011 861,93 | 1 011 236,23 | 1 010 363,62 |
| Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, тыс. руб. | 3 244 916,09 | 3 376 528,32 | 3 766 050,87 | 4 011 653,32 | 4 199 737,18 | 4 397 741,91 | 4 605 983,61 | 4 822 905,44 |
| *Величина удельных относительных потерь электрической энергии от поступления в сеть (факт), %* | *17,25* | *16,44* | *16,84* | *16,35* | *16,33* | *16,32* | *16,31* | *16,29* |
| *Норматив потерь электрической энергии от поступления в сеть, %* | 16,85 | 16,85 | 16,85 | 16,85 | 16,85 | 16,85 | 16,85 | 16,85 |

# 9. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Хозяйственные нужды предприятия – это расходы на сырье и материалы, на эксплуатационные работы, но самым дорогим является оплата за энергетическую составляющую.

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды по годам периода действия программы АО «ССК» год не планируется. Запланированные энергосберегающие мероприятия, позволят сократить затраты на компенсацию потерь электрической энергии и тем самым положительно влиять на техническо-экономические показатели работы предприятия.

В техническом аспекте эффективность от реализации данных мероприятий определяется:

* дополнительные возможности для технологического присоединения к электрическим сетям новых потребителей электроэнергии,
* сокращения аварийных ситуаций,
* улучшением качества оказываемых услуг передачи электрической энергии для потребителей АО «ССК».

# 10. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Основным пунктом затрат на эксплуатацию автотранспорта являются затраты на покупку топлива.

Контроль расхода ГСМ – эффективный и действенный инструмент, который существенно влияет на снижение материальных и финансовых затрат предприятия, связанного с использованием моторного топлива.

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой по годам периода действия программы АО «ССК» год не планируется.

# 11. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

В соответствии с требованиями Приказа ДЦиТР Самарской области от 20.02.2023 г. № 36 фактические значения целевых показателей будут отражены в отчете о фактическом исполнении утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения на 2022 - 2029 гг.

# 12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

# *Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

В целях создания условий экономического стимулирования энергосбережения и внедрения энергосберегающих технологий АО «ССК» планирует ежегодно проводить следующие организационные мероприятия:

* разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией;
* упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках;
* поддержание рационального режима пользования электроосвещением;
* учет расхода электроэнергии;
* инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов;
* правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями.

# *Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

В целях достижения целевых показателей Программы энергосбережения, направленных на повышение энергетической эффективности в области электроснабжения и в рамках реализации утвержденной Инвестиционной программы АО «ССК» планирует 2022 - 2029 гг. провести мероприятия представленные в таблице 15.

Таблица 15 - Финансовые потребности реализации мероприятий программы

| Наименование объекта, виды работ | Финансовые потребности ПЭ, тыс. руб. (без НДС) |
| --- | --- |
| *2022 год* | |
| ***Алексеевский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Ч 1714/400 кВА с заменой КТП | 903,15 |
| **Красноармейский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Кол 225/160 кВА с заменой КТП | 1 597,88 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 704/160 кВА с заменой КТП |
| **Камышлинский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КМШ 510/160 кВА с заменой КТП | 10 056,21 |
| **Шенталинский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 209/160 кВА с заменой КТП | 4 411,53 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 227/160 кВА с заменой КТП |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ДНС 319/400 кВА с заменой на КТП 100 кВА |
| **Челно-Вершинский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 506/100 кВА с заменой КТП | 7 016,77 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ЧВ 317/160 кВА с заменой КТП |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП ЧВ 1406/180 кВА с заменой КТП на 160 кВА |
| **Кинель-Черкасский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ЗТП Ч 310/630 кВА с заменой на КТП 400 кВА | 12 140,40 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Ч 301/100 кВА с заменой на КТП 160 кВА |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Кр 1914/250 кВА с заменой КТП |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 503/40 кВА с заменой КТП |
| **Красноярский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП КЯР 811/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 13 859,86 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП КЯР 216/2х160 кВА, реконструкция оборудования РУ-10 кВ ЗТП КЯР 216/2х160 кВА |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 419/630 кВА с заменой КТП |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РАК 522/250 кВА с заменой КТП |
| **г.о. Нефтегорск** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2,3,4 от КТП-10/400 кВА с заменой КТП | 6 704,14 |
| ***всего*** | ***56 689,93*** |
| *2023 год* |  |
| *Алексеевский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 303/100 кВА с заменой КТП | 3 993,65 |
| *г.о. Жигулевск* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | 4 650,00 |
| *Исаклинский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП ИС 1703/315 кВА | 6 750,00 |
| *Клявлинский район* |  |
| Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТП КЛВ 409/250 кВА с заменой КТП | 8 637,85 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РД 408/160 кВА с заменой КТП | 3 583,33 |
| *Красноармейский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Кол 212/160 кВА | 11 416,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Зц 212/100 кВА | 4 991,00 |
| *Ставропольский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1,2 от КТП Уз 214/100 кВА до ВРУ потребителей с.Узюково | 12 883,33 |
| **всего** | **56 905,83** |
| *2024 год* |  |
| *Алексеевский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2108/160 кВА | 5 063,92 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП А 2111/160 кВА с заменой ЗТП на КТП | 13 351,25 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2014/160 кВА | 10 144,93 |
| *Волжский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 705/160 кВА | 8 954,34 |
| *Красноармейский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП Кол 927/100 кВА с заменой КТП | 2 416,67 |
| *Шенталинский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ш 820/160 кВА с заменой КТП на 100 кВА | 3 644,48 |
| **всего** | **43 575,59** |
| *2025 год* |  |
| *Сызранский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-Б 203 | 15 334,67 |
| *Ставропольский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 308/250 кВА с заменой КТП | 16 219,23 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП РПП 302/100 кВА с заменой КТП | 13 541,50 |
| *Хворостянский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Вл 206/160 кВА с заменой КТП | 5 371,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Хв 414/100 кВА с заменой КТП | 6 496,03 |
| **всего** | **56 963,10** |
| *2026 год* |  |
| ***Большечерниговский район*** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 505/630 кВА с заменой на КТП 250 кВА | 4 858,33 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 903/160 кВА | 7 229,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 110/160 кВА | 8 915,77 |
| **Клявлинский район** |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 511/100 кВА | 12 470,03 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1014/100 кВА с заменой КТП | 9 277,22 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 513/160 кВА с заменой КТП | 6 807,38 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 1017/40 кВА | 6 747,07 |
| **всего** | **56 304,80** |
| *2027 год* | |
| *Алексеевский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 703/160 кВА | 13 793,40 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 2004/160 кВА | 3 814,07 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 816/160 кВА с заменой КТП | 3 064,50 |
| *Большечерниговский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 901/400 кВА с заменой КТП | 16 068,50 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 908/160 кВА с заменой КТП | 18 653,50 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 607/160 кВА с заменой КТП | 7 141,38 |
| **всего** | **62 535,34** |
| *2028 год* | |
| *г.о. Жигулевск* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Жт 1-41/100 кВА | 3 666,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП Б 409/250 кВА | 4 333,33 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с заменой КТП Жт 401 на КТП 6/0,4/100 кВА | 14 886,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Жт 1-403/100 кВА с заменой на КТП 6/0,4/100 кВА | 14 886,67 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гл 7-08 с заменой на КТП 6/0,4/ | 5 015,00 |
| *Клявлинский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 413/250 кВА | 10 237,50 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЛВ 202/250 кВА | 10 158,75 |
| **всего** | **63 184,58** |
| *2029 год* | |
| *Алексеевский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Гв 220/160 кВА с заменой КТП | 11 449,50 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Ор 702/250 кВА с заменой КТП | 8 393,75 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП А 1021/100 кВА с заменой КТП | 11 574,17 |
| *Красноярский район* |  |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП Х 1208/250 кВА с заменой КТП | 8 252,08 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кв от КТП КЯР-912/160 с заменой КТП | 10 387,00 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯР 704/100 кВА с заменой КТП | 6 899,17 |
| **всего** | **56 955,67** |

# *Реконструкция ВЛ - 0,4 кВ*

В рамках реализации программы энергосбережения и инвестиционной программы АО «ССК» в 2022 - 2029 годах планирует провести реконструкцию воздушных линий 0,4 кВ.

Целью мероприятия являетсяповышение качества и надежности электроснабжения существующих и планируемых потребителей электрической энергии.

Реконструкция распределительных сетей 0,4 кВ предусматривает:

* Демонтажные работы;
* Монтажные работы:
* Прочие работы.

Внедрение данного мероприятия позволит снизить недоучтенную электроэнергию по причинам технических потерь в линии 0,4 кВ.

Затраты на реконструкцию распределительных сетей 0,4 кВ определены на основании Инвестиционной программы АО «ССК» на период 2022 – 2029 гг.

Расчет экономической эффективности внедрения мероприятий производился по фактическим показателям предыдущего периода.

Расчет срока окупаемости и показателей эффективности мероприятий программы приведен в Приложениях А – З.

В качестве основных показателей, применяемых в расчете эффективности мероприятий программы, используются:

- чистый доход;

- чистый дисконтированный доход (ЧДД);

- индексы доходности затрат и инвестиций;

- срок окупаемости.

# *2022 год*

В 2022 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском, Камышлинском, Кинель-Черкасском, Красноармейском, Красноярском, Челно-Вершинском, Шенталинском районах и г.о. Нефтегорск Самарской области. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15.

Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 16.

Таблица 16 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 3 684,10 | 3 664,80 | 19,30 | 58,41 |
| Камышлинский район | 627,10 | 426,90 | 200,21 | 606,01 |
| Кинель-Черкасский район | 23 610,29 | 23 365,72 | 244,57 | 740,28 |
| Красноармейский район | 3 496,73 | 3 463,15 | 33,59 | 101,66 |
| Красноярский район | 36 454,33 | 36 208,97 | 245,36 | 742,68 |
| г.о. Нефтегорск | 12 602,31 | 12 468,08 | 134,23 | 406,30 |
| Челно-Вершинский район | 11 581,31 | 11 439,39 | 141,91 | 429,56 |
| Шенталинский район | 4 805,17 | 4 714,87 | 90,30 | 273,32 |
| всего | 96 861,34 | 95 751,89 | 1 109,45 | 3 358,22 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 1 109,45 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 358,22 тыс. руб. (в ценах 2022г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение А) были определены следующие показатели:

| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| 2022 год |  |  |  |  |  |
| Алексеевский район | 903,15 | 12 | 1,88% | 108,39 | 12% |
| Камышлинский район | 10 056,21 | 12 | 0,70% | 439,27 | 4% |
| Кинель-Черкасский район | 12 140,40 | 12 | 0,89% | 680,56 | 6% |
| Красноармейский район | 1 597,88 | 12 | 1,60% | 162,80 | 10% |
| Красноярский район | 13 859,86 | 13 | 0,56% | 539,49 | 4% |
| г.о. Нефтегорск | 6 704,14 | 12 | 0,79% | 332,64 | 5% |
| Челно-Вершинский район | 7 016,77 | 12 | 0,96% | 422,80 | 6% |
| Шенталинский район | 4 411,53 | 12 | 1,16% | 322,08 | 7% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход выше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2023 год*

В 2023 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском, Исаклинском, Клявлинском, Красноармейском, Ставропольском районах Самарской области, г.о. Жигулевск и г.о. Тольятти. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15. Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 17.

Таблица 17 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 3 664,80 | 3 580,51 | 84,29 | 278,10 |
| г.о. Жигулевск | 20 431,90 | 20 350,17 | 81,73 | 269,65 |
| Исаклинский район | 677,32 | 602,82 | 74,51 | 245,82 |
| Клявлинский район | 1 594,83 | 1 371,55 | 223,28 | 736,66 |
| Красноармейский район | 3 463,15 | 3 238,04 | 225,10 | 742,69 |
| Ставропольский район | 24 304,02 | 24 085,28 | 218,74 | 721,68 |
| всего | 54 136,02 | 53 228,38 | 907,64 | 2 994,61 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 907,64 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 2 994,61 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2023г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение Б) были определены следующие показатели:

| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 3 993,65 | 11 | 0,8% | 170,00 | 4% |
| г.о. Жигулевск | 4 650,00 | 13 | 1,3% | 426,48 | 9% |
| Исаклинский район | 6 750,00 | 17 | 0,1% | 74,38 | 1% |
| Клявлинский район | 12 221,18 | 12 | 0,3% | 193,06 | 2% |
| Красноармейский район | 16 407,67 | 15 | 0,5% | 661,68 | 4% |
| Ставропольский район | 12 883,33 | 13 | 0,8% | 664,96 | 5% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций больше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2024 год*

В 2024 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском, Волжском, Красноармейском и Шенталинском районах Самарской области. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15. Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 18.

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 775,27 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 2 814,59 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2024 г.)

Таблица 18 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 3 547,53 | 3 050,87 | 496,65 | 1803,07 |
| Волжский район | 29 860,09 | 29 710,79 | 149,30 | 542,03 |
| Красноармейский район | 3 255,36 | 3 196,76 | 58,60 | 212,73 |
| Шенталинский район | 4 714,87 | 4 644,15 | 70,72 | 256,76 |
| всего | 41 377,85 | 40 602,57 | 775,27 | 2 814,59 |

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение В) были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 28 560,11 | 12 | 1,8% | 3 251,33 | 11% |
| Волжский район | 8 954,34 | 12 | 1,1% | 608,59 | 7% |
| Красноармейский район | 2 416,67 | 9 | 0,6% | 67,70 | 3% |
| Шенталинский район | 3 644,48 | 11 | 1,4% | 302,20 | 8% |
| всего | 43 575,59 |  |  |  |  |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2025 год*

В 2025 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Сызранском, Ставропольском и Хворостянском районах Самарской области. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15.

Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 19.

Таблица 19 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Сызранский район | 7 478,89 | 7 187,21 | 291,68 | 1122,45 |
| Ставропольский район | 23 868,52 | 23 271,81 | 596,71 | 2296,311 |
| Хворостянский район | 3 468,94 | 3 278,15 | 190,79 | 734,2176 |
| всего | 31 347,41 | 30 459,02 | 888,39 | 3 418,76 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 888,39 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 418,76 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2025 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение Г) были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Сызранский район | 15 334,67 | 11 | 1,9% | 1 640,92 | 11% |
| Ставропольский район | 29 760,73 | 10 | 0,3% | 506,48 | 2% |
| Хворостянский район | 11 867,70 | 12 | 1,1% | 876,87 | 7% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2026 год*

В 2026 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Большечерниговском и Клявлинском районах Самарской области и г.о. Октябрьск. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15.

Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 20.

Таблица 20 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Большечерниговский район | 8 264,02 | 7 933,46 | 330,56 | 1 272,08 |
| Клявлинский район | 1 371,55 | 877,79 | 493,76 | 1 900,12 |
| всего | 9 635,57 | 8 811,25 | 824,32 | 3 172,20 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 824,32 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 172,20 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2026 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение Д) были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Большечерниговский район | 21 003,10 | 12 | 0,8% | 1 077,76 | 5% |
| Клявлинский район | 35 301,70 | 13 | 1,0% | 2 562,99 | 7% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2027 год*

В 2027 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском и Большечерниговском районах Самарской области и г.о. Октябрьск. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15.

Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 21.

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 625,69 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 2 553,46 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2027 г.)

Таблица 21 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 3 050,87 | 2 776,29 | 274,58 | 1 120,56 |
| Большечерниговский район | 877,79 | 526,674 | 351,12 | 1 432,90 |
| всего | 3 928,66 | 3 302,97 | 625,69 | 2 553,46 |

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение Е) были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 20 671,97 | 13 | 1,1% | 1 657,91 | 8% |
| Большечерниговский район | 41 863,38 | 13 | 0,1% | 291,02 | 1% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2028 год*

В 2028 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в г.о. Жигулевск и Клявлинском районе Самарской области и г.о. Октябрьск. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15.

Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 22.

Таблица 22 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| г.о. Жигулевск | 20 309,31 | 19 700,03 | 609,28 | 2 635,66 |
| Клявлинский район | 877,79 | 614,453 | 263,34 | 1 139,16 |
| всего | 21 187,10 | 20 314,48 | 872,62 | 3 774,82 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 872,62 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 774,82 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2028 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение Ж) были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| г.о. Жигулевск | 42 788,33 | 12 | 0,6% | 1 664,15 | 4% |
| Клявлинский район | 20 396,25 | 13 | 1,1% | 1 532,40 | 8% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# *2029 год*

В 2029 году АО «ССК» планирует проведение мероприятий Программы в Алексеевском и Красноярском районах Самарской области и г.о. Октябрьск. Финансовые потребности для реализации мероприятий приведены в таблице 15.

Расчет эффективности внедрения мероприятий приведен в таблице 23.

Таблица 23 – Расчет экономии от внедрения мероприятия

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Численное значение экономии (потери), тыс. кВт\*ч/год | | | Экономия, тыс. руб. |
| До внедрения | После внедрения | Экономия |
| Алексеевский район | 2 776,29 | 2 387,61 | 388,68 | 1 779,85 |
| Красноярский район | 36 208,97 | 35 846,88 | 362,09 | 1 658,08 |
| всего | 38 985,26 | 38 234,49 | 750,77 | 3 437,93 |

Экономия от реализации мероприятия в натуральном выражении составит за год 750,77 тыс. кВт\*ч, в стоимостном выражении 3 437,93 тыс. руб. (в прогнозных ценах 2029 г.)

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия (Приложение З) были определены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Адресная характеристика | Затраты, тыс. руб. (без НДС) | Показатели экономической эффективности | | | | |
| дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, тыс. руб. | ИДД, %. |
| Алексеевский район | 31 417,42 | 13 | 1,3% | 2 852,83 | 9% |
| Красноярский район | 25 538,25 | 12 | 1,1% | 1 532,40 | 8% |

*Вывод*

Проведя анализ эффективности реализации мероприятий по реконструкции ВЛ 0,4 кВ можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия является целесообразным. Все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше нуля, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

# 13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

* организует работу по управлению энергосбережением;
* определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере;
* несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов;
* назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение мероприятий Программы.

# 14. Иная информация

Ключевые факторы успеха и основные риски Программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Основные риски Программы | Вероятность реализации риска | Влияние риска на показатели Программы | Примечание |
| Незапланированное повышение цен на оборудование и материалы, необходимые в Программе | Средняя | Средняя | Требует учета на стадии заключения договоров с поставщиками оборудования |
| Ошибки технического проектирования и реализации Программы | Низкая | Средняя | Риск управляется  АО «ССК» |
| Возникновение непредвиденных расходов | Высокая | Средняя | Риск управляется  АО «ССК» |
| Изменение валютного курса | Высокая | Низкая | Низкое влияние в связи с большой долей отечественного оборудования |