"СОГЛАСОВАНО"
Управляющий директор
первый заместитель генерального директора ОАО "Тываэнерго"
В.И. Пешкуров
"26" 06 2013 г.

"УТВЕРЖДЕНО"
Министр промышленности
и энергетики Республики Тыва
Р.В. Кажин-оол
"20" 06 2013 г.

# Инвестиционная программа ОАО "Тываэнерго" на 2013 - 2018 гг.

| №№ | Наименование | Проектная мощность/протяженность сетей | | год начала строительства | год окончания строительства | Объем освоения капитальных вложений | | | | | | | | | | Ввод мощностей в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | План 2013 года | План 2014 года | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | Итого за 2013-2018 года | Источники освоения капитальных вложений 2013-2018 гг. Собственные средства: Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч. плата по тех. присоединению | тариф по тех. присоединению | Амортизация, в т.ч. Амортизация, учтенная в тарифе | План 2013 года | | | | План 2014 года | | | | План 2015 года | | | | План 2016 года | | | | План 2017 года | | | | План 2018 года | | | |
| | | км | МВА | | | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | | | | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| | **ВСЕГО,** | 65.253 | 27.526 | * | * | 52.120 | 44.102 | 45.866 | 47.700 | 49.608 | 51.592 | 290.988 | 5.515 | 4.200 | 281.273 | 16.325 | 2.400 | 48.865 | 48.865 | 6.577 | 0.800 | 24.716 | 24.716 | 1.671 | 24.200 | 84.339 | 84.339 | 10.120 | - | 53.413 | 53.413 | 9.071 | 0.126 | 47.541 | 47.541 | 21.489 | - | 50.098 | 50.098 |
| 1 | **Важнейшие проекты** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | **ТПиР ПС 35-330 кВ** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | **ТПиР ЛЭП 35-330 кВ** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | **Новое строительство ПС 35-330 кВ** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | **Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | **Программы особой важности (федеральные и др.)** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | **Программы** | 65.253 | 27.526 | * | * | 52.120 | 44.102 | 45.866 | 47.700 | 49.608 | 51.592 | 290.988 | 5.515 | 4.200 | 281.273 | 16.325 | 2.400 | 48.865 | 48.865 | 6.577 | 0.800 | 24.716 | 24.716 | 1.671 | 24.200 | 84.339 | 84.339 | 10.120 | - | 53.413 | 53.413 | 9.071 | 0.126 | 47.541 | 47.541 | 21.489 | - | 50.098 | 50.098 |
| 2.1. | **Новое строительство объектов 35-330 кВ** | - | 8.000 | * | * | 2.490 | 21.111 | 14.072 | - | - | - | 37.674 | - | - | 37.674 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8.000 | 37.674 | 37.674 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Воздушные Линии 35 кВ (СН1) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Кабельные Линии 35 кВ (СН1) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ПС 110-330 кВ (ВН) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | ПС 35 кВ (СН1) | - | 8.000 | * | * | 2.490 | 21.111 | 14.072 | - | - | - | 37.674 | - | - | 37.674 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 8.000 | 37.674 | 37.674 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Строительство ПС 35/10 кВ(2*4000 кВА) "Кызыл-Мажалык" | - | 8.000 | 2013 | 2016 | 2.490 | 21.111 | 14.072 | - | - | | 37.674 | | | 37.674 | - | - | | - | - | - | | - | - | 8.000 | 37.674 | 37.674 | - | | - | - | - | - | - | | - | | - |
| 2.2. | **ТПиР объектов 35-330 кВ** | 19.191 | 16.000 | * | * | 3.493 | 8.450 | 9.102 | 36.213 | 32.501 | 4.150 | 93.909 | - | - | 93.909 | - | - | - | - | - | - | 2.993 | 2.993 | - | 16.000 | 22.767 | 22.767 | 10.120 | - | 42.515 | 42.515 | 9.071 | - | 32.501 | 32.501 | - | - | - | - |
| 1 | Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Воздушные Линии 35 кВ (СН1) | 19.191 | - | * | * | - | - | 6.302 | 36.213 | 32.501 | - | 75.016 | - | - | 75.016 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10.120 | - | 42.515 | 42.515 | 9.071 | - | 32.501 | 32.501 | - | - | - | - |
| | Реконструкция линии Т-5, 35 кВ от ПС "Кызылская" до ПС "Майнальт" | 19.191 | - | 2015 | 2017 | - | - | 6.302 | 36.213 | 32.501 | | 75.016 | | | 75.016 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 10.120 | - | 42.515 | 42.515 | 9.071 | - | 32.501 | 32.501 | | | - | - |
| 3 | Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Кабельные Линии 35 кВ (СН1) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ПС 110-330 кВ (ВН) | - | 16.000 | * | * | 3.493 | 8.450 | 2.800 | - | - | - | 14.743 | - | - | 14.743 | - | - | - | - | - | - | 2.993 | 2.993 | - | 16.000 | 22.767 | 22.767 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/10 кВ "Кирпичный завод" (замена АБ, ЗПУ, ЩПТ) | - | - | 2013 | 2014 | 2.993 | | | | | | 2.993 | | | 2.993 | | | | - | | | 2.993 | 2.993 | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| | Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС 110/35/10 кВ "Городская" (замена АБ, ЗПУ, ЩПТ) | - | - | 2014 | 2015 | | 0.200 | 2.800 | | | | 3.000 | | | 3.000 | | | | - | | | | - | | | 3.000 | 3.000 | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| | Реконструкция ПС 110/10 кВ "Южная" с установкой доп. силового трансформатора 16 МВА | - | 16.000 | 2012 | 2015 | 0.500 | 8.250 | | | | | 8.750 | | | 8.750 | | | | - | | | | - | | 16 | 19.767 | 19.767 | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| 6 | ПС 35 кВ (СН1) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | 4.150 | 4.150 | - | - | 4.150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Реконструкция ПС 35/10 кВ «Пищефабрика» | - | - | 2018 | 2018 | | | | | | 4.150 | 4.150 | | | 4.150 | | | | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| 2.3. | **Технологическое присоединение** | 4.725 | 3.200 | * | * | 9.715 | - | - | - | - | - | 9.715 | 5.515 | 4.200 | - | 3.325 | 2.400 | 12.407 | 12.407 | 1.400 | 0.800 | 2.951 | 2.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.: | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 110-220 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0,4 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 110 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20-35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | Подстанции, в т. ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ... | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ... | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ... | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Новое строительство и расширение, в.т.ч.: | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 110-220 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0,4 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 110 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20-35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Подстанции, в т. ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ВН | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН1 | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт. | 4.725 | 3.200 | + | + | 9.715 | - | - | - | - | - | 9.715 | 5.515 | 4.200 | - | 3.325 | 2.400 | 12.407 | 12.407 | 1.400 | 0.800 | 2.951 | 2.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.: | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 110-220 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0,4 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 110 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20-35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | Подстанции, в т. ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ВН | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН1 | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Новое строительство и расширение, в.т.ч.: | 4.725 | 3.200 | + | + | 9.715 | - | - | - | - | - | 9.715 | 5.515 | 4.200 | - | 3.325 | 2.400 | 12.407 | 12.407 | 1.400 | 0.800 | 2.951 | 2.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 110-220 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0,4 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | кабельные линии, в т.ч. | 3.085 | - | + | + | 1.450 | - | - | - | - | - | 1.450 | - | 1.450 | - | 3.085 | - | 5.587 | 5.587 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 110 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20-35 кВ | - | - | + | + | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | 3.085 | - | + | + | 1.450 | - | - | - | - | - | 1.450 | - | 1.450 | - | 3.085 | - | 5.587 | 5.587 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| №№ | Наименование | Проектная мощность/ протяженность сетей | | год начала строительства | год окончания строительства | Объем освоения капитальных вложений | | | | | | | | | | Ввод мощностей в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | План 2013 года | План 2014 года | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | Итого за 2013-2018 года | Источники освоения капитальных вложений 2013-2018 гг. | | | План 2013 года | | | | План 2014 года | | | | План 2015 года | | | | План 2016 года | | | | План 2017 года | | | | План 2018 года | | | |
| | | | | | | | | | | | | | Собственные средства | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч. | | Амортизация, в т.ч. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | км | МВА | | | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | плата по тех. присоединению | тариф по тех. присоединению | амортизация, учтенная в тарифе | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды |
| | Строительство КЛ-10кВ,ВЛ-10кВ Сельскохозяйственный рынок "Сайзырат" г. Кызыл, перекресток ул. Мира-Магистральная | 0.965 | - | 2013 | 2013 | 1.450 | | | | | | 1.450 | | 1.450 | | 0.965 | | 1.495 | 1.495 | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| | Строительство КЛ-10кВ г. Кызыл "Учебно лабораторный корпус 2-ая очередь" ТГУ | 2.120 | - | 2012 | 2012 | | | | | | | - | | | | 2.120 | | 4.092 | 4.092 | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Подстанции, в т. ч. | 1.640 | 3.200 | * | * | 8.265 | - | - | - | - | - | 8.265 | 5.515 | 2.750 | - | 0.240 | 2.400 | 6.820 | 6.820 | 1.400 | 0.800 | 2.951 | 2.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ВН | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН1 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН2 | 1.640 | 3.200 | * | * | 8.265 | - | - | - | - | - | 8.265 | 5.515 | 2.750 | - | 0.240 | 2.400 | 6.820 | 6.820 | 1.400 | 0.800 | 2.951 | 2.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Строительство ТП 10/0,4 кВ (2*400КВА), строительство КЛ-10 кВ Пункт ДО ОВО г. Кызыл, ул. Дружба 120а | 1.400 | 0.800 | 2012 | 2014 | 2.750 | - | - | - | - | | 2.750 | | 2.750 | | | | | - | 1.400 | 0.800 | 2.951 | 2.951 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2*1000кВА для объекта "Учебно-лабораторный корпус 2-ая очередь" ТГУ | - | 2.000 | 2012 | 2014 | 5.515 | | | | | | 5.515 | 5.515 | | | | 2.000 | 5.865 | 5.865 | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| | Строительство ТП 10/0,4 (400 кВА), ВЛ-10 кВ, г.Кызыл ул. Пушкина 67 (ООО "Кондитерская "Эдем") | 0.240 | 0.400 | 2012 | 2013 | | | | | | | - | | | | 0.240 | 0.400 | 0.955 | 0.955 | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| 3 | Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.: | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0.4 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Новое строительство и расширение, в.т.ч.: | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0,4 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.: | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0.4 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | Новое строительство и расширение, в.т.ч.: | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0.4 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Подстанции, в т. ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения ВН | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН1 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.4.** | **Распределительные сети** | **41.337** | **0.326** | * | * | **13.738** | **3.707** | **13.090** | **0.589** | **7.498** | **32.233** | **70.855** | - | - | **70.855** | **13.000** | - | **14.359** | **14.359** | **5.177** | - | **7.548** | **7.548** | **1.671** | **0.200** | **14.297** | **14.297** | - | - | - | - | - | **0.126** | **5.831** | **5.831** | **21.489** | - | **34.489** | **34.489** |
| 1.1 | Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.: | **41.337** | **0.326** | * | * | **13.738** | **3.707** | **13.090** | **0.589** | **7.498** | **32.233** | **70.855** | - | - | **70.855** | **13.000** | - | **14.359** | **14.359** | **5.177** | - | **7.548** | **7.548** | **1.671** | **0.200** | **14.297** | **14.297** | - | - | - | - | - | **0.126** | **5.831** | **5.831** | **21.489** | - | **34.489** | **34.489** |
| 1.1.1 | воздушные линии, в т.ч. | **41.337** | - | * | * | **13.738** | **2.640** | **2.139** | - | **2.256** | **32.233** | **53.006** | - | - | **53.006** | **13.000** | - | **14.359** | **14.359** | **5.177** | - | **7.248** | **7.248** | **1.671** | - | **2.279** | **2.279** | - | - | - | - | - | - | - | - | **21.489** | - | **34.489** | **34.489** |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | 7.200 | - | * | * | 7.311 | - | - | - | - | - | 7.311 | - | - | 7.311 | 7.200 | - | 7.311 | 7.311 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Реконструкция ВЛ 10 кВ п. Сук-Пак | 7.200 | - | **2013** | **2013** | **7.311** | | | | | | **7.311** | | | | **7.311** | **7.200** | | **7.311** | **7.311** | | | - | - | | - | - | | | - | - | | | | - | - | | | - | - |
| | ВЛЭП 0.4 кВ | 34.137 | - | * | * | 6.427 | 2.640 | 2.139 | - | 2.256 | 32.233 | 45.695 | - | - | 45.695 | 5.800 | - | 7.048 | 7.048 | 5.177 | - | 7.248 | 7.248 | 1.671 | - | 2.279 | 2.279 | - | - | - | - | - | - | - | - | 21.489 | - | 34.489 | 34.489 |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП г. Кызыл ул. Холмистая | 5.800 | - | **2012** | **2013** | **1.679** | | | - | | | **1.679** | | | **1.679** | **5.800** | - | **7.048** | **7.048** | | - | - | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | - | - | - | - | - |
| | Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП г. Кызыл | 28.337 | - | **2013** | **2018** | **4.748** | **2.640** | **2.139** | - | **2.256** | **32.233** | **44.016** | | | **44.016** | | - | | - | **5.177** | - | 7.248 | **7.248** | **1.671** | - | 2.279 | **2.279** | - | - | - | - | - | - | | - | **21.489** | | 34.489 | **34.489** |
| 1.1.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | ТП, КТП Уровень входящего напряжения СН2 | - | **0.326** | * | * | - | **1.067** | **10.951** | **0.589** | **5.241** | - | **17.849** | - | - | **17.849** | - | - | - | - | - | - | **0.300** | **0.300** | - | **0.200** | **12.018** | **12.018** | - | - | - | - | - | **0.126** | **5.831** | **5.831** | - | - | - | - |
| | Реконструкция РП - 5 г. Кызыл, ул. Дружба (Трансформатор ТМ-1000/10) | - | - | **2009** | **2010** | - | - | - | - | - | | - | | | | - | - | | - | - | - | 0.300 | **0.300** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - |

| №№ | Наименование | Проектная мощность/ протяженность сетей | | год начала строительства | год окончания строительства | Объем освоения капитальных вложений | | | | | | | | | | Ввод мощностей в эксплуатацию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | План 2013 года | План 2014 года | План 2015 года | План 2016 года | План 2017 года | План 2018 года | Итого за 2013-2018 года | Источники освоения капитальных вложений 2013-2018 гг. | | | План 2013 года | | | | План 2014 года | | | | План 2015 года | | | | План 2016 года | | | | План 2017 года | | | | План 2018 года | | | |
| | | | | | | | | | | | | | Собственные средства | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч. | | Амортизация, в т.ч. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | км | МВА | | | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | млн.рублей без НДС | плата по тех. присоединению | тариф по тех. присоединению | Амортизация, учтенная в тарифе | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды | км | МВА | млн. руб. | млн.руб. ввод в основные фонды |
| | Реконструкция ЦРП (замена ТСН 10/0,4 кВ, Выключатель, РУСН 0,4 кВ, ТН, ТТ, КЛ 10 кВ ф. № 11, 13, 17, 10-03). г. Кызылул. Дружба 23/Т | - | 0.200 | 2014 | 2015 | - | 1.067 | 10.951 | - | - | | 12.018 | | | 12.018 | - | - | - | - | - | - | | - | - | 0.200 | 12.018 | 12.018 | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - | - |
| | Реконструкция РП-2 (замена масляных выключателей на вакуумные) г. Кызыл | - | 0.126 | 2016 | 2017 | - | - | - | 0.589 | 5.241 | | 5.831 | | | 5.831 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0.126 | 5.831 | 5.831 | | | - | - |
| 1.1 | Новое строительство и расширение, в.т.ч.: | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 | воздушные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 1-20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | ВЛЭП 0.4 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | кабельные линии, в т.ч. | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 20 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП 3-10 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | КЛЭП до 1 кВ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 | ТП, КТП. Уровень входящего напряжения СН2 | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.5.** | **Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)** | - | - | * | * | **3.569** | **2.511** | - | - | **0.400** | **5.200** | **11.680** | - | - | **11.680** | - | - | **2.984** | **2.984** | - | - | **2.901** | **2.901** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **5.600** | **5.600** |
| | **Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:** | - | - | * | * | **3.569** | **2.511** | - | - | **0.400** | **5.200** | **11.680** | - | - | **11.680** | - | - | **2.984** | **2.984** | - | - | **2.901** | **2.901** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **5.600** | **5.600** |
| 1 | РЗА (включая ПА) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | АСУТП, телемеханика | - | - | * | * | 2.417 | 2.511 | - | - | - | - | 4.928 | - | - | 4.928 | - | - | 2.027 | 2.027 | - | - | 2.901 | 2.901 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Создание систем телемеханики на ПС 110 кВ "Городская" | | | 2013 | 2013 | 2.027 | | | | | | 2.027 | | | 2.027 | - | - | 2.027 | 2.027 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Создание системы телемеханика и организация цифровых каналов связи на ПС 110/10 кВ «Южная», «Западная», ПС 35/10 кВ «Орнит» | - | - | 2013 | 2014 | 0.390 | 2.511 | | | | | 2.901 | | | 2.901 | | | | - | | | 2.901 | 2.901 | | | - | - | | | - | - | | | - | | | | | - | - |
| 4 | Технологическая связь | - | - | * | * | 1.151 | - | - | - | 0.400 | 5.200 | 6.751 | - | - | 6.751 | - | - | 0.956 | 0.956 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.600 | 5.600 |
| | Организация цифровых каналов связи с ПС 110 кВ "Городская" | | | 2013 | 2013 | 0.956 | | | | | | 0.956 | | | 0.956 | - | - | 0.956 | 0.956 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Организация цифровых каналов связи с РЭС | - | - | 2012 | 2018 | 0.195 | - | - | - | - | | 0.195 | | | 0.195 | - | - | | - | - | - | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | - |
| | Замене ВЧ оборудования на ПС 11/35/10 кВ | - | - | 2017 | 2018 | | | | | 0.400 | 5.200 | 5.600 | | | 5.600 | | | | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | | | | | 5.600 | 5.600 |
| 5 | Прочие АСТУ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | **Новое строительство и расширение, в.т.ч.:** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | РЗА (включая ПА) | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | АСУТП, телемеханика | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Технологическая связь | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прочие АСТУ | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.6.** | **Средства учета, контроля ЭЭ** | | | * | * | **4.180** | **4.420** | **4.590** | **4.770** | **4.970** | **5.159** | **28.089** | - | - | **28.089** | | | **4.180** | **4.180** | | | **4.420** | **4.420** | | | **4.590** | **4.590** | | | **4.770** | **4.770** | | | **4.970** | **4.970** | | - | **5.159** | **5.159** |
| | **Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:** | **2 022** | - | * | * | **4.180** | **4.420** | **4.590** | **4.770** | **4.970** | **5.159** | **28.089** | - | - | **28.089** | **361** | - | **4.180** | **4.180** | **351** | - | **4.420** | **4.420** | **341** | - | **4.590** | **4.590** | **332** | - | **4.770** | **4.770** | **323** | - | **4.970** | **4.970** | **314.000** | - | **5.159** | **5.159** |
| 1 | АСКУЭ оптового рынка | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.0 | АСКУЭ розничного рынка | 2 022 | - | * | * | 4.180 | 4.420 | 4.590 | 4.770 | 4.970 | 5.159 | 28.089 | - | - | 28.089 | 361 | - | 4.180 | 4.180 | 351 | - | 4.420 | 4.420 | 341 | - | 4.590 | 4.590 | 332 | - | 4.770 | 4.770 | 323 | - | 4.970 | 4.970 | 314.000 | - | 5.159 | 5.159 |
| | Модернизация комплексов учета электроэнергии (0,4 кВ) | 2 022 | - | 2013 | 2018 | 4.180 | 4.420 | 4.590 | 4.770 | 4.970 | 5.159 | 28.089 | | | 28.089 | 361 | - | 4.180 | 4.180 | 351 | - | 4.420 | 4.420 | 341 | - | 4.590 | 4.590 | 332 | - | 4.770 | 4.770 | 323 | - | 4.970 | 4.970 | 314 | | 5.159 | 5.159 |
| 3 | Прочие средства учета | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | **Новое строительство и расширение, в.т.ч.:** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | АСКУЭ оптового рынка | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | АСКУЭ розничного рынка | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Прочие средства учета | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.7.** | **Программы по обеспечению безопасности** | - | - | * | * | **0.085** | - | - | - | - | - | **0.085** | - | - | **0.085** | - | - | **0.085** | **0.085** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | **Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:** | - | - | * | * | **0.085** | - | - | - | - | - | **0.085** | - | - | **0.085** | - | - | **0.085** | **0.085** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Охрана, обеспечение безопасности | - | - | * | * | 0.085 | - | - | - | - | - | 0.085 | - | - | 0.085 | - | - | 0.085 | 0.085 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Установка автоматический шлагбаум (Game GARP 3750) | - | - | 2013 | 2013 | **0.085** | | | | | | **0.085** | | | **0.085** | | | **0.085** | **0.085** | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| 2 | Пожарная охрана | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | **Новое строительство и расширение, в.т.ч.:** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Охрана, обеспечение безопасности | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Пожарная охрана | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.8.** | **Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Консолидация электросетевых активов | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Приобретение земельных участков | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Приобретение прочих активов | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **2.9.** | **Прочие программы и мероприятия** | - | - | * | * | **14.851** | **3.903** | **5.012** | **6.128** | **4.239** | **4.850** | **38.982** | - | - | **38.982** | - | - | **14.851** | **14.851** | - | - | **3.903** | **3.903** | - | - | **5.012** | **5.012** | - | - | **6.128** | **6.128** | - | - | **4.239** | **4.239** | - | - | **4.850** | **4.850** |
| | **Техническое перевооружение и реконструкция, в.т.ч.:** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Здания, сооружения | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | **Новое строительство и расширение, в.т.ч.:** | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | Здания, сооружения | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.: | - | - | * | * | 14.851 | 3.903 | 5.012 | 6.128 | 4.239 | 4.850 | 38.982 | - | - | 38.982 | - | - | 14.851 | 14.851 | - | - | 3.903 | 3.903 | - | - | 5.012 | 5.012 | - | - | 6.128 | 6.128 | - | - | 4.239 | 4.239 | - | - | 4.850 | 4.850 |
| 2.1. | Приобретение автотранспорта | | | | | 8.133 | 1.500 | 2.557 | 3.473 | 4.139 | 4.850 | 24.651 | - | - | 24.651 | - | - | 8.133 | 8.133 | - | - | 1.500 | 1.500 | - | - | 2.557 | 2.557 | - | - | 3.473 | 3.473 | - | - | 4.139 | 4.139 | - | - | 4.850 | 4.850 |
| | Приобретение автотранспорта | - | - | 2012 | 2018 | **3.647** | **1.500** | **2.557** | **3.473** | **4.139** | **4.850** | **20.165** | | | **20.165** | - | - | **3.647** | **3.647** | - | - | **1.500** | **1.500** | - | - | 2.557 | **2.557** | - | - | 3.473 | **3.473** | - | - | 4.139 | **4.139** | | | 4.850 | **4.850** |
| | Приобретение лаборатории (ЛВИ HVT 3A на базе а/м ГАЗ 27057) | - | - | 2013 | 2013 | **4.486** | | | | | | **4.486** | | | **4.486** | | | **4.486** | **4.486** | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - |
| 2.2 | Приобретение оборудования | | | | | 6.718 | 2.403 | 2.455 | 2.655 | 0.100 | - | 14.331 | - | - | 14.331 | - | - | 6.718 | 6.718 | - | - | 2.403 | 2.403 | - | - | 2.455 | 2.455 | - | - | 2.655 | 2.655 | - | - | 0.100 | 0.100 | - | - | - | - |
| | Приобретение приборов видеонаблюдения | | | 2013 | 2013 | **0.405** | | | | | | **0.405** | - | - | **0.405** | **0.405** | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Передвижная дизельная электростанция | | | 2013 | 2013 | **1.278** | | | | | | **1.278** | - | - | **1.278** | **1.278** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Электронно-оптический дефектоскоп ФИЛИН-6 | - | - | 2013 | 2013 | **0.356** | - | - | - | - | | **0.356** | - | - | **0.356** | **0.356** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Приобретение Сервера ВИМ | - | - | 2013 | 2014 | **0.837** | **0.510** | - | - | - | | **1.347** | - | - | **1.347** | **0.837** | - | - | **0.837** | - | - | **0.510** | **0.510** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Приобретение приборов ПКСН-1 | - | - | 2013 | 2013 | **0.089** | - | - | - | - | | **0.089** | - | - | **0.089** | **0.089** | - | - | **0.089** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Прибор "Уран" | - | - | 2013 | 2013 | **0.225** | - | - | - | - | | **0.225** | - | - | **0.225** | **0.225** | - | - | **0.225** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ | - | - | 2015 | 2016 | - | - | **0.500** | **0.181** | - | | **0.681** | - | - | **0.681** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0.500 | **0.500** | - | - | 0.181 | **0.181** | - | - | - | - | | - | - | - |
| | Микропроцессорное устройство частотной разгрузки "Сириус-АЧР" | - | - | 2013 | 2013 | **0.114** | | | | | | **0.114** | | | **0.114** | **0.114** | | | **0.114** | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | - |
| | Блок микропроцессорный "Сириус-2-ОМП" | - | - | 2013 | 2015 | **0.056** | **0.253** | **0.442** | | | | **0.751** | | | **0.751** | **0.056** | | | **0.056** | | | 0.253 | **0.253** | | | 0.442 | **0.442** | | | - | - | | | - | - | | | - | - | - |
| | прибор для измерения показателей качества электроэнергии "Прорыв-Т" | - | - | 2013 | 2013 | **0.276** | | | | | | **0.276** | | | **0.276** | **0.276** | | | **0.276** | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | - |
| | Приобретение микропроцессорного БМРЗ-ТР-10-40-25 | - | - | 2017 | 2017 | | | | | **0.100** | | **0.100** | | | **0.100** | - | | | - | | | - | - | | | - | - | | | - | - | | | 0.100 | **0.100** | | | - | - |
| | Мобильное комплектно распределительное устройство низкого напряжения (10) кВ) КПТМ 10/0,4 кВ | - | - | 2013 | 2013 | **2.039** | | | | | | **2.039** | | | **2.039** | **2.039** | | | **2.039** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | - |
| | Приобретение цифровой АТС | - | - | 2013 | 2013 | **0.508** | | | | | | **0.508** | | | **0.508** | **0.508** | | | **0.508** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - |
| | Дуговая защита "ОВОД-М" | - | - | 2012 | 2016 | **0.536** | **1.640** | **1.512** | **2.475** | - | | **6.163** | | | **6.163** | - | - | **0.536** | **0.536** | - | - | **1.640** | **1.640** | - | - | 1.512 | **1.512** | - | - | 2.475 | **2.475** | - | - | - | - | | | - | - |
| 3 | НМА | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Долгосрочные вложения | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прочие мероприятия | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1 | НИОКР | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2 | Прочие | - | - | * | * | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Заместитель генерального директора по капитальному строительству А.Н. Аникин