

Реконструкция КЛ-6 кВ ТП 11 - ТП 163, протяженностью 0,6 км, г. Анапа
Реконструкция КЛ-10 кВ РП 9 - ТП 108, протяженностью 0,38 км, г. Анапа
Реконструкция КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ф.АП-4, АП-9 ПС 110/35/10 кВ "Анапская" до РП-1 г. Анапа
Реконструкция КЛ-10 кВ ДМ-35 - ТП-150, протяженностью 1,5 км., г. Анапа
Реконструкция КЛ-10 кВ ПН-12 - ТП-302, протяженностью 1,1 км., г. Анапа
Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-186 до ТП-1, протяженность 0,5 км г. Анапа

Затраты некоторых мероприятий будут уточнены позднее в рамках инвестиционных программ

Срок реализации: 2022-2026 г. Организации, ответственная за реализацию проекта – АО «НЭСК – электросети», ПАО «Россети Кубань».

Сроки получения эффектов: в течение срока службы сетей (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15-25 лет.

### **6.5.3. Проекты по реконструкции трансформаторных подстанций**

#### Цели:

- повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг;
- повышение экономической эффективности (мероприятия направлены на снижение эксплуатационных затрат);
- обеспечение бесперебойного электроснабжения и категорийности потребителей, в соответствии с действующими НДТ.

Технические характеристики: Реконструкция существующих объектов трансформаторных подстанций для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего, в том числе прокладка новых КЛ, ВЛ-10 кВ взамен существующих объектов

№ п/п	Наименование объекта	Источник мероприятия
1	Реконструкция КТП-182 с заменой на КТП 630/10-0,4 кВ, г. Анапа	Инвестиционная программа АО «НЭСК – электросети»
2	Реконструкция БКТП-492 с заменой на 2БКТП с трансформатором 160 кВА, г. Анапа	Инвестиционная программа АО «НЭСК – электросети»
3	Реконструкция КТП-505 с заменой 2БКРП 10/0,4 кВ с трансформатором 630 кВА в районе пр. Гостевой, г. Анапа	Инвестиционная программа АО «НЭСК – электросети»
4	Реконструкция ТП №385 с заменой силового трансформатора на 630 кВА, г. Анапа	Инвестиционная программа АО «НЭСК – электросети»

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

№ п/п	Наименование объекта	Источник мероприятия
5	Реконструкция ТП 85 с заменой на БКТП 630/6/10/0,4 кВ	Инвестиционная программа АО «НЭСК – электросети»
6	Реконструкция ТП в 2022г.	Муниципальная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа»

Затраты: 64,99 тыс. руб. (в текущих ценах) в части нижеприведенных проектов.

Реконструкция КТП-182 с заменой на КТП 630/10-0,4кВ г. Анапа
Реконструкция ТП-75 г. Анапа
Реконструкция ТП-133 г. Анапа
Реконструкция КТП-76 с заменой на БКТП 2х1000/10/6-0,4кВ г. Анапа
Реконструкция КТП-1 с заменой на БКТП 1250/6-0,4кВ г. Анапа
Реконструкция ТП-42 с заменой на БКТП 1000/6-0,4кВ г. Анапа
Реконструкция КТП-354 с заменой на БКТП 630/6-0,4кВ в г. Анапа
Строительство 2БРТП и отходящих КЛ-10 кВ в районе Анапского шоссе, г. Анапа
Реконструкция КТП-505 с заменой 2БКРП 10/0,4кВ с трансформатором 630 кВА в районе пр. Гостевой г. Анапа

Затраты некоторых мероприятий будут уточнены позднее в рамках инвестиционных программ.

Срок реализации: 2022-2026 г. Организации, ответственная за реализацию проекта – АО «НЭСК – электросети».

Эффекты: суммарная экономия электрической энергии 260,2 млн кВт\*ч в период реализации настоящей Программы.

Простой срок окупаемости: 15-25 лет.

## **7. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **7.1. Существующее положение в сфере теплоснабжения**

---

См. подраздел 3.1.

### **7.2. Балансы производительности сооружений систем теплоснабжения**

---

См. подраздел 2.1.

### **7.3. Перспективное потребление тепловой энергии**

---

См. подраздел 2.1.

### **7.4. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

---

#### **7.4.1. *Проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки и повышение эффективности систем теплоснабжения***

Строительство новых котельных на территории города в период реализации настоящей Программы не планируется.

#### **7.4.2. *Проекты по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки***

В рамках данной программы предусматривается реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающая прирост перспективной тепловой нагрузки:

1. Реконструкция котельных «Теплоэнерго» с заменой котлов, насосного оборудования и теплообменников, установкой узлов учета и диспетчеризацией котельных, мощностью 217 Гкал/час.
2. Реконструкция котельных «Тепловик» с заменой котлов на водогрейные мощностью 72 Гкал/час.
3. Реконструкция котельной ЖК «Горгиппия» «Краснодартеплосеть» мощностью 45 Гкал/час.

В таблице 7-1 приведены капитальные затраты на реализацию мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии в соответствии с актуальной схемой теплоснабжения.

**Таблица 7-1. Капитальные затраты на реализацию мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, тыс. руб.**

№ п/п	Мероприятия	2022	20223	2024	2025
1	Реконструкция котельных №7 и №9	448	2 974	684	6 326
2	Реконструкция кот №1 Витязево	-	28 493	-	28 493
3	Реконструкция кот №2 Пионерский	-	30 000	-	28 493
4	Реконструкция кот №3 Анапа	30 055	-	30 055	-
5	Реконструкция котельной ЖК «Горгиппия»	157 231	-	125 785	-
	<b>Итого</b>	<b>187 733</b>	<b>61 466</b>	<b>156 523</b>	<b>63 311</b>

Источник актуализированная схема теплоснабжения МО город-курорт Анапа на период до 2033 г, Инвестиционные программы предприятий.

#### **7.4.3. Проекты по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В актуализированной схеме теплоснабжения переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, нецелесообразно по причине отсутствия дефицита электрической энергии и на расчетный срок.

#### **7.1.5. Проекты по переводу котельных в «пиковый» режим**

Перевод котельных в «пиковый» режим в период реализации настоящей Программы не планируется.

### **7.2. Проекты по развитию (модернизации) тепловых сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности теплоснабжения и снижения потерь в сетях**

#### **7.2.1. Проекты по строительству тепловых сетей**

Цель: подключение новых потребителей.

Технические характеристики: строительство новых тепловых сетей на современные аналоги протяженностью 20 746 п.м. с диаметрами 80-350 мм с реконструкцией камер и задвижек.

Затраты: 740 208 тыс. руб. (в текущих ценах).

Срок реализации: 2022–2033 гг.

Эффекты: обеспечение новых потребителей тепловой энергией.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15-25 лет.

В таблице 7-2 приведены капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству тепловых сетей в соответствии с актуальной схемой теплоснабжения.

**Таблица 7-2. Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству тепловых сетей, тыс. руб.**

№ п/п	Мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2033
1	Тепловик	5 252	5 877	4 500	5 040	5 252	-
2	Краснодартеплосеть	155 850	198 690	-	-	-	-
3	Теплоэнерго	-	-	-	-	-	365 000

Источник актуализированная схема теплоснабжения МО город-курорт Анапа на период до 2033 г, инвестиционные программы предприятий.

### **7.2.2. Проекты по реконструкции тепловых сетей**

Цель: снижение эксплуатационных и материальных затрат, повышение качества и надежности системы теплоснабжения.

Технические характеристики: перекладка тепловых сетей на современные аналоги протяженностью 19 640 п. м. с диаметрами 80-300 мм.

Затраты: 294 613 тыс. руб. (в текущих ценах).

Срок реализации: 2022–2033 гг.

Эффекты: экономия тепловой энергии 19,7 тыс. Гкал.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы тепловой сети (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15 -25 лет.

В таблице 7-3 приведены капитальные затраты на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей в соответствии с актуальной схемой теплоснабжения.

**Таблица 7-3. Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству тепловых сетей, тыс. руб.**

№ п/п	Мероприятия	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2033
1	Тепловик	41 613	62 420	-	-	-	-
2	Краснодартеплосеть	-	45 080	-	-	-	-
3	Теплоэнерго	-	-	-	-	-	145 500

Источник актуализированная схема теплоснабжения МО город-курорт Анапа на период до 2033 г, инвестиционные программы предприятий.

## **8. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

### **8.1. Существующее положение в сфере водоснабжения**

См. подраздел 3.2.

### **8.2. Балансы производительности сооружений систем водоснабжения и потребления воды**

См. подраздел 3.2.

### **8.3. Перспективное потребление воды**

См. подраздел 2.2.

### **8.4. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации площадных объектов систем водоснабжения**

#### ***8.4.1. Реконструкция водозаборных сооружений***

##### **ООО «КЭСК»**

1) Краткое описание проекта: Строительство второй очереди водозабора в пос. Джигинка в районе зем. уч-ка с кадастровым номером 23:37:0401000:1001, по адресу: Краснодарский край, р-н Анапский, относительно ориентира в 5100 м на запад от пересечения ул. Асфальтной и пер. Железнодорожного в с. Джигинка с увеличением производительности водозабора до 18 тыс. м<sup>3</sup>/сут.

Цели: Обеспечение подачи требуемого расхода воды потребителям

Технические характеристики:

Строительство двух кустов скважин с трубопроводами подачи воды до РЧВ куста скважин №1

Затраты: 78 540,7 тыс. руб. с НДС

Срок реализации: 2025-2033 гг.

Эффекты: поставка воды согласно нормативным требованиям, увеличение производительности и снижение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы сооружений (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15 и более лет.

2) Краткое описание проекта: Строительство резервуара чистой воды на водозаборных сооружениях в районе зем. уч-ка с кадастровым номером 23:37:0401000:1001, адрес: Краснодарский край, р-н Анапский, относительно ориентира в 5100 м на запад от пересечения ул. Асфальтной и пер. Железнодорожного в с. Джигинка.

Цели: Обеспечение подачи требуемого расхода воды потребителям

Технические характеристики:

Строительство резервуара чистой воды (РЧВ) объемом 3000 м<sup>3</sup>, в том числе 1-я очередь – 1000 м<sup>3</sup>

Затраты: 59 779,9 тыс. руб. с НДС

Срок реализации: 1 очередь – 2025 г., 2-я очередь - 2026-2033 гг.

Эффекты: поставка воды согласно нормативным требованиям, увеличение производительности и снижение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы сооружений (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15 и более лет.

3) Краткое описание проекта: Модернизация блока водоподготовки «Контейнерной станции водоподготовки «Кристалл-НК» в исполнении Р производительностью 104м<sup>3</sup>/ч (инв. №БУ-000040)».

Цели: выполнение нормативных требований к качеству воды и защита здоровья граждан.

Технические характеристики:

Установка дополнительного павильона с размещением оборудования в составе модуля системы обратного осмоса SWC-RO50 и комплекса обезжелезивания воды, монтажом наружных и внутренних инженерных коммуникаций.

Затраты: 77 953,29 тыс. руб. с НДС

Срок реализации: 2023 г. -2033 г.



Эффекты: поставка воды согласно нормативным требованиям, увеличение производительности и снижение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы сооружений (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15 и более лет.

#### **АО «Анапа водоканал»**

Краткое описание проекта: замена устаревших и вырабатывавших срок эксплуатации водозаборных сооружений.

Цели: выполнение нормативных требований к качеству воды и защита здоровья граждан.

#### **Технические характеристики:**

1. Реконструкция водозабора на реке Кубань с увеличением мощности до 100 тыс. м<sup>3</sup>/сут. с реконструкцией очистных сооружений водопровода (ОСВ) по адресу: Краснодарский край, Анапский р-н, с. Джигинка, с доведением мощности до 100 тыс. м<sup>3</sup>/сут.
2. Разработка Анапского месторождения пресных вод в станице Варениковская, мощностью 100 тыс. м<sup>3</sup>/сут. (первая очередь 50 тыс. м<sup>3</sup>/сут.) с подключением объемов добытой воды в общий магистральный водовод водозабора «Кубань» после очистных сооружений водопровода (ОСВ).
3. Строительство РЧВ в пос. Верхнее Джемете, V= 10000 м<sup>3</sup>.
4. Комплексная автоматизация технологических процессов, диспетчеризация и мониторинг коммерческого и технического учета, пожарно-охранных систем, контроля доступа и видеонаблюдения, со сведением в комплексную систему с централизацией функций управления и контроля в диспетчерском пункте.

Затраты: 1 255 879 тыс. руб.

Срок реализации: 2023-2028 гг.

Эффекты: поставка воды согласно нормативным требованиям, увеличение производительности и снижение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы водоочистных сооружений (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: 15 и более лет.

## **8.5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоснабжения**

---

### **8.5.1. Строительство водопроводных сетей**

Строительство предполагает прокладку водопроводных сетей, выполненных из полиэтилена, с монтажом запорно-регулирующей арматуры (задвижки, вентили, затворы, клапаны и др.) для подключения новых потребителей.

Строительство водопроводных сетей будет загружать существующие мощности и увеличивать доходы коммунальных организаций. Срок получения эффектов – в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет); простой срок окупаемости – до 7 лет.

### **ООО «КЭСК»**

1. Краткое описание проекта: Строительство второй нитки водовода от площадки водозаборных сооружений в пос. Джигинка в районе зем. уч-ка с кадастровым номером 23:37:0401000:1001, по адресу: Краснодарский край, р-н Анапский, относительно ориентира в 5100 м на запад от пересечения ул. Асфальтной и пер. Железнодорожного в с. Джигинка до площадки резервуаров чистой воды в п. В. Джемете г-к Анапа, Краснодарского края на земельном участке с кадастровым номером № 23:37:0110001:595

Цель: устойчивое обеспечение потребителей питьевой водой.

Технические характеристики:

Строительство второй нитки водовода Ду560 мм, протяженностью 26,4 км.

Затраты: 662 909,0 тыс. руб. с НДС

Срок реализации: 2025-2033 г.

Эффекты: повышение надёжности ресурсоснабжения, сокращение потерь воды и эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

2. Краткое описание проекта: Строительство второй нитки водовода от площадки резервуаров чистой воды в п. В.Джемете на земельном участке с кадастровым номером № 23:37:0110001:595 до комплекса водозаборных сооружений на земельном участке с кадастровым номером № 23:37:1003000:514 с устройством повысительной насосной станцией

Цель: устойчивое обеспечение потребителей питьевой водой.

Технические характеристики:

Строительство второй нитки водовода Ду560, протяженностью 2,4м, Ду400 мм, протяженностью 16,5 км

Затраты: 296 059,2 тыс. руб. с НДС

Срок реализации: 2025-2033 г.

Эффекты: повышение надёжности ресурсоснабжения, сокращение потерь воды и эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **АО «Анапа водоканал»**

Краткое описание проекта: замена трубопровода на полиэтиленовые аналоги с монтажом запорной арматуры (задвижки, вентили, затворы клапаны и т.п.).

Цель: устойчивое обеспечение потребителей питьевой водой.

Технические характеристики:

1. Строительство новых магистральных водоводов в соответствии с развитием сетей населенных пунктов муниципального образования город-курорт Анапа согласно генеральному плану.
2. Строительство водовода ст-ца. Варениковская – ОСВ с. Джигинка, Д800 мм \*2.
3. Строительство новых водоводов, насосных станций II подъема для подключения к магистральному водоводу АО «Анапа Водоканал» от Варениковского месторождения до с. Джигинка потребителей населенных пунктов: хут. Чекон, хут. Иванов, хут. Большой Разнокол, хут. Малый Разнокол, хут. Кр. Горка, хут. Вестник, хут. Веселая Гора, хут. Розы Люксембург, хут. Черный, С. Юровка, хут. В. Ханчакрак, хут. Н. Ханчакрак, ст-ца Гостагаевская.
4. Строительство новых водоводов, насосных станций II подъема для подключения к магистральному водоводу АО «Анапа Водоканал» потребителей объектов УК "Фонд ЮГ: "КЖЗ «Орбита», КЗ «Павловский Посад», поселок Лесная Поляна, ЖЗ «Анаполис» КЖЗ «Солнечная Долина», застройка «Резиденция Утриш.
5. Строительство новых водоводов, насосных станций II подъема для подключения к магистральному водоводу АО «Анапа Водоканал» потребителей объектов с. Сукко, с. Варваровка, пос. Большой Утриш, пос. Малый Утриш, с. Супсех.
6. Организация централизованного водоснабжения от сетей АО "Анапа Водоканал": хут. Куматырь (с прокладкой водопроводной сети от водовода Ду-500 мм осуществить подачу воды на ВНС «Котлома»), хут. Малый Чекон (с прокладкой водопроводной сети Д 100, L =2,4 км) от артезианского источника и сетей ст-цы Гостагаевская.

7. Строительство сетей и сооружений для водоснабжения объектов особой экономической зоны «Новая Анапа» ст-цы Благовещенская.

Затраты: 1 815 360 тыс. руб.

Срок реализации: 2023-2033 г.

Эффекты: повышение надёжности ресурсоснабжения, сокращение потерь воды и эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **8.5.2. Замена водопроводных сетей**

Замена предполагает укладку водопроводных сетей, выполненных из стали и полиэтилена, с монтажом запорно-регулирующей арматуры (задвижки, вентили, затворы, клапаны и др.) для устойчивого обеспечения потребителей водой.

Технические характеристики:

1. Реконструкция участка водопровода от водозабора Котлома до площадки РЧВ по ул. Гоголя станицы Анапской Ду - 400 мм, 2 км (СМР).
2. Строительство водовода Ду-900 мм от площадки очистных сооружений водопровода (ОСВ) до площадки РЧВ 2х10000 м<sup>3</sup> в п. Верхнее Джемете.
3. Замена участков аварийного водопровода муниципального образования город-курорт Анапа.
4. Замена участков трубопроводов системы водоснабжения с недостаточной пропускной способностью в условиях перспективного развития.

Затраты: 136 203 тыс. руб.

Срок реализации: 2023-2033 г.

Эффекты: замена водопроводных сетей повысит надежность системы в целом, сократит потери воды и эксплуатационные затраты.

Срок получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет); простой срок окупаемости – более 15 лет.

#### **8.6. Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов систем водоснабжения**

---

Инвестиционные проекты, направленные на улучшение качества питьевой воды, относятся к мероприятиям по охране окружающей среды и здоровья населения. Эффекты от их внедрения – улучшение здоровья и качества жизни граждан.

Негативное воздействие на окружающую среду (загрязнение атмосферного воздуха, образование строительных отходов, стоков и т.п.) будет наблюдаться только в период реализации инвестиционных проектов, носить временный характер и не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды и не принесёт необратимых последствий для экологической системы муниципального образования.

#### **8.7. Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем водоснабжения**

---

Совокупная стоимость строительства и реконструкции объектов системы водоснабжения – 4 382 684 тыс. руб. (подробнее раздел 11).

## **9. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ**

### **9.1. Существующее положение в сфере водоотведения**

См. подраздел 3.3.

### **9.2. Перспективные расчетные расходы сточных вод**

См. подраздел 2.3.

### **9.3. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации площадных объектов систем водоотведения**

#### **ООО «КЭСК»**

Краткое описание проекта: строительство новых объектов.

Цель: обеспечение надежного предоставления коммунальной услуги.

Технические характеристики:

1) Строительство локальных очистных сооружений промывных вод от станции водоподготовки (станция обезжелезивания воды и станция умягчения воды) на территории площадки РЧВ в п. Верхнее Джемете на земельном участке с кадастровым номером № 23:37:0110001:595, канализационной насосной станции, напорного коллектора (60 тыс. руб. с НДС).

2) Строительство второй очереди очистных сооружений в г. Анапа по ул. Мирная, 161, мощностью 10 тыс. м<sup>3</sup>/сут. на земельном участке с кадастровым номером №23:37:0801000:765 (1 093 447,7 тыс. руб с НДС).

3) Строительство КНС очищенных стоков от второй очереди ОСК г. Анапа по ул. Мирная, 161, производительностью 10000 и3/сут. на земельном участке с кадастровым номером №23:37:0801000:765 (41 334,3 тыс. руб с НДС).

Затраты: 1 194 782,0 тыс. руб. с НДС.

Срок реализации: 2025-2033 г.

Эффекты: очистка стоков согласно нормативным требованиям, увеличение производительности и снижение эксплуатационных затрат.



Сроки получения эффектов: в течение срока службы оборудования (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

**АО «Анапа водоканал»**

Краткое описание проекта: замена устаревших и вырабатывавших срок эксплуатации водоочистных сооружений, строительство новых объектов.

Цель: обеспечение надежного предоставления коммунальной услуги.

Технические характеристики:

1. Строительство очистных сооружений канализации «Благовещенская»
2. Реконструкция комплекса очистных сооружений г. Анапа с увеличением производительности до 114 тыс. м<sup>3</sup>/сут.
3. Строительство главной канализационной станции (ГКНС), самотечных коллекторов от ЦНС до ГКНС, напорных коллекторов от ГКНС до камеры переключений на пересечении ул. Спортивной и ул. Садовой.
4. Строительство сетей и сооружений для реализации мероприятий по централизованному водоотведению (сбор, транспортировка) с объектов особой экономической зоны «Новая Анапа» ст-цы Благовещенская, п. Виноградный, п. Суворов-Черкесский, п. Уташ, х. Уташ, х. Чекон, ст. Гостагаевская, с. Джигинка, с. Юровка, х. Нижняя Гостагайка, х. Красный Курган.
5. Строительство сетей и сооружений для реализации мероприятий по централизованному водоотведению населенных пунктов с. Гай-Кодзор и с. Бужор в существующий самотечный коллектор Ду-600 мм в п. Супсех.

6. Строительство напорных канализационных коллекторов хозяйственно-бытовых сточных вод от существующей центральной канализационной насосной станции в п. Сукко со сбросом в существующий самотечный коллектор Ду600 в п. Супсех.
7. Реконструкция и строительство ливневой канализации в городе-курорте Анапа (с учетом корректировки и изготовления проектной документации по объекту «Ливневая канализация в городе-курорте Анапа»).
8. Автоматизация и диспетчеризация, монтаж АСУ режимами водоотведения, автоматизация ЖКХ приборным учетом на объектах системы водоотведения города-курорта Анапа

Затраты: 7 164 555 тыс. руб.

Срок реализации: 2022-2033 г.

Эффекты: очистка стоков согласно нормативным требованиям, увеличение производительности и снижение эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы оборудования (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **9.4. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения**

##### ***9.4.1. Строительство канализационных сетей***

Строительство предполагает прокладку канализационных сетей, выполненных из полиэтилена, с монтажом запорно-регулирующей арматуры (задвижки, вентили, затворы, клапаны и др.) для подключения новых потребителей.

#### **ООО «КЭСК»**

Краткое описание проекта: строительство новых объектов.

Цель: обеспечение надежного предоставления коммунальной услуги.

Технические характеристики:

1) Строительство магистрального сбросного коллектора очищенных сточных вод (Ду 600 мм, протяженность 6,2 км) от ОСК на земельном участке с кадастровым номером №23:37:0801000:765 в г. Анапа по ул. Мирная, 161 до глубоководного выпуска (175 960,9 тыс. руб с НДС)

2) Строительство глубоководного выпуска очищенных сточных вод в Черное море (Ду 800 мм, протяженность 3,9 км) от ОСК на земельном участке с кадастровым номером №23:37:0801000:765 в г. Анапа по ул. Мирная, 161 (1 880 745,1 тыс. руб с НДС)

Затраты: 2 056 706,0 тыс. руб. с НДС

Срок реализации: 2025-2033 г.

Эффекты: обеспечение коммунальной услугой новых потребителей.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

**АО «Анапа водоканал»**

Краткое описание проекта: замена коллектора с монтажом запорной арматуры (задвижки, вентили, затворы, клапаны и др.)

Цель: повышение надежности системы водоотведения и уменьшение экологического вреда.

Технические характеристики:

1. Строительство коллектора канализации «Сукко».
2. Строительство второго напорного коллектора (Ду 1000 мм, протяженность 4,8 км) для отведения очищенных сточных вод от очистных сооружений канализации (ОСК) по адресу: Краснодарский край, Анапский р-н, г. Анапа, ул. Народная, д. 27, до глубоководного выпуска (с разработкой проектно-сметной документации).
3. Строительство новых магистральных водоводов в соответствии с развитием сетей населенных пунктов муниципального образования город-курорт Анапа согласно генеральному плану.

4. Строительство глубоководного выпуска очищенных сточных вод в Черное море от комплекса очистных сооружений в станице Благовещенская, Д 800 мм, L = 2,5 км (данные по диаметру и протяжённости уточнить при проектировании).
5. Прокладка новых самотечных коллекторов для подключения объектов перспективной нагрузки и обеспечения существующих потребителей услугами канализации, L=378 км.
6. Строительство новых напорных коллекторов для подключения объектов перспективной нагрузки 88 км.
7. Разработка ПСД и осуществление отвода сточных вод с. Гай-Кодзор, хут. Рассвет, хут. Бужор, хут. Заря на ОСК города-курорта Анапа, со строительством центральной КНС и строительством новых четырех КНС в с. Гай-Кодзор, хут. Рассвет, хут. Бужор, хут. Заря.
8. Организация системы централизованного водоотведения со строительством канализационных сетей, канализационных насосных станций от потребителей населенных пунктов г-к Анапа в том числе с. Сукко, с. Варваровка, с. Большой Утриш, с. Супсех, объектов УК «Фонд Юг».

Затраты: 6 459 236 тыс. руб.

Срок реализации: 2022 2033 г.

Эффекты: обеспечение коммунальной услугой новых потребителей.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **9.4.2. Реконструкция канализационных сетей**

Краткое описание проекта: замена коллекторов с монтажом запорной арматуры (затворы, вентили, затворы, клапаны и др.)

Цель: повышение надежности системы водоотведения и уменьшение экологического вреда.

Технические характеристики:

1. Замена участков аварийного участка канализационной сети муниципального образования город-курорт Анапа  $L = 25,6$  км (4,5 км).

Затраты: 144 026 тыс. руб.

Срок реализации: 2022 г.

Эффекты: сокращение утечек и эксплуатационных затрат.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы трубопроводов (ориентировочно 25 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **9.5. Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов систем водоотведения и очистки сточных вод**

---

Негативное воздействие на окружающую среду (загрязнение атмосферного воздуха, образование строительных отходов, стоков и т.п.) будет наблюдаться только в период реализации инвестиционных проектов, носить временный характер, не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды и не принесёт необратимых последствий для экологической системы муниципального образования.

#### **9.6. Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов систем водоотведения**

---

Совокупная стоимость строительства и реконструкции объектов системы водоотведения – 17 019 305 тыс. руб. (подробнее см. раздел 11).

## **10. ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ БЫТОВЫМИ ОТХОДАМИ**

### **10.1. Анализ территориальной схемы обращения с ТКО**

См. подраздел 3.6.2.

### **10.2. Перспективное количество образующихся ТКО**

См. подраздел 2.6.

### **10.3. Предложения по строительству и расширению полигонов, пунктов и других объектов для хранения и переработки ТКО**

В рамках настоящей Программы строительство и расширение полигонов, пунктов и других объектов для хранения и переработки ТКО не планируется.

### **10.4. Предложения по строительству и реконструкции действующих объектов по обработке, переработке, утилизации и обезвреживанию ТКО**

В рамках настоящей Программы строительство и реконструкция действующих объектов по обработке, переработке, утилизации и обезвреживанию ТКО не планируется.

### **10.5. Предложения по созданию и модернизации систем сбора, транспортировки и сортировки ТКО**

#### ***10.5.1. Проект по увеличению числа контейнерных площадок***

Цель: создание условий для сбора и транспортировки ТКО.

Технические характеристики: 616 контейнерных площадок.

Затраты: 62 726 тыс. руб.

Срок реализации: 2023-2033 гг.

Эффекты: обеспечение сбора и транспортировки ТКО.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы контейнерной площадки (ориентировочно 20 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **10.5.2. Проект по увеличению числа контейнеров**

Цель: создание условий для сбора и транспортировки ТКО.

Технические характеристики: 1018 контейнеров.

Затраты: 20 765 тыс. руб.

Срок реализации: 2023-2033 гг.

Эффекты: обеспечение сбора и транспортировки ТКО.

Сроки получения эффектов: в течение срока службы контейнера площадки (ориентировочно 10 лет).

Простой срок окупаемости: более 15 лет.

#### **10.6. Потребность в основном оборудовании и материалах**

Обустройство новых площадок и приведение существующих в соответствие предполагает формирование навеса, бетонного покрытия и ограждения с трех сторон в соответствии с Правилами обустройства мест накопления твёрдых коммунальных отходов, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2018 года № 1039. На оборудованных площадках будут установлены евро-контейнеры объемом 1,1 куб. м.

#### **10.7. Стоимость строительства и реконструкции объектов**

Совокупная стоимость строительства, реконструкции, замены и ввода новых объектов в системе обращения с твёрдыми коммунальными отходами – 83 491 тыс. руб. (подробнее см. подраздел 11.6).

#### **10.8. Техничко-экономические показатели систем обращения с твёрдыми коммунальными отходами**

См. подраздел 5.7.

## **11. ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ**

### **11.1. Теплоснабжение**

---

В таблице 11-1 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.

### **11.2. Водоснабжение**

---

В таблице 11-2 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в системе водоснабжения.

### **11.3. Водоотведение**

---

В таблице 11-3 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в системе водоотведения.

### **11.4. Электроснабжение**

---

В таблице 11-4 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

### **11.5. Газоснабжение**

---

В таблице 11-5 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в системе газоснабжения.

### **11.6. Обращение с ТКО**

---

В таблице 11-6 представлены совокупные затраты на реализации инвестиционных проектов в системе обращения с твердыми коммунальными отходами.

### **11.7. Наружное освещение**

---

В таблице 11-7 представлены совокупные затраты на реализации инвестиционных проектов в системе наружного освещения.

### **11.8. Жилые здания**

---

В таблице 11-8 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в жилых зданиях.

### **11.9. Общественно-деловые здания**

---

В таблице 11-9 представлены совокупные затраты на реализацию инвестиционных проектов в общественно-деловых зданиях.



### **11.10.Общая программа проектов**

В таблице 11-10 представлены совокупные затраты по инвестиционным проектам Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Таблица 11-1. Программа проектов в системе теплоснабжения

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 635 407</b>	<b>234 598</b>	<b>174 842</b>	<b>161 023</b>	<b>68 351</b>	<b>121 013</b>	<b>121 013</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 457 802</i>	<i>192 985</i>	<i>38 850</i>	<i>161 023</i>	<i>68 351</i>	<i>121 013</i>	<i>121 013</i>
г. Анапа	тыс. руб.	1 372 325	192 985	10 358	161 023	39 859	121 013	121 013
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	85 478		28 493	0	28 493	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>149 113</i>	<i>41 613</i>	<i>107 500</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	104 033	41 613	62 420	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	45 080	0	45 080	0	0	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблицы 11-1.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>149 505</b>	<b>131 223</b>	<b>121 523</b>	<b>111 824</b>	<b>127 139</b>	<b>113 355</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>149 505</i>	<i>131 223</i>	<i>121 523</i>	<i>111 824</i>	<i>127 139</i>	<i>113 355</i>
г. Анапа	тыс. руб.		121 013	131 223	121 523	111 824	127 139	113 355
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.		28 493	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0

**Таблица 11-2. Программа проектов в системе водоснабжения**

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 382 685</b>	<b>129 278</b>	<b>257 730</b>	<b>81 174</b>	<b>1 368 655</b>	<b>486 053</b>	<b>492 855</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 629 355</i>	<i>0</i>	<i>80 045</i>	<i>81 174</i>	<i>290 520</i>	<i>295 514</i>	<i>302 316</i>
г. Анапа	тыс. руб.	1 629 355	0	80 045	81 174	290 520	295 514	302 316
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 753 330</i>	<i>129 278</i>	<i>177 685</i>	<i>0</i>	<i>1 078 135</i>	<i>190 539</i>	<i>190 539</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	458 475	129 278	77 953	0	41 503	41 503	41 503
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	1 836 106	0	99 732	0	976 621	89 026	89 026
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	458 749	0	0	0	60 010	60 010	60 010
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

**Продолжение таблицы 11-2.**

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>495 105</b>	<b>231 529</b>	<b>227 609</b>	<b>188 382</b>	<b>188 382</b>	<b>235 931</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>302 316</i>	<i>38 740</i>	<i>39 346</i>	<i>66 461</i>	<i>66 461</i>	<i>66 461</i>
г. Анапа	тыс. руб.		302 316	38 740	39 346	66 461	66 461	66 461
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>192 789</i>	<i>192 789</i>	<i>188 263</i>	<i>121 921</i>	<i>121 921</i>	<i>169 470</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.		43 753	43 753	39 227	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.		89 026	89 026	89 026	89 026	89 026	136 575
Первомайский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.		60 010	60 010	60 010	32 895	32 895	32 895
Супсехский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0

Таблица 11-3. Программа проектов в системе водоотведения

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 019 305</b>	<b>551 878</b>	<b>5 504 955</b>	<b>3 073 878</b>	<b>3 089 464</b>	<b>479 773</b>	<b>523 392</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>15 116 118</i>	<i>327 222</i>	<i>4 808 788</i>	<i>2 667 138</i>	<i>2 729 516</i>	<i>451 109</i>	<i>494 728</i>
г. Анапа	тыс. руб.	10 774 468	186 962	3 202 209	1 748 216	1 937 877	451 109	494 728
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	4 341 649	140 259	1 606 579	918 922	791 639	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 903 188</i>	<i>224 656</i>	<i>696 167</i>	<i>406 740</i>	<i>359 948</i>	<i>28 664</i>	<i>28 664</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	144 026	144 026	0	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	27 270	0	0	0	4 545	4 545	4 545
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	1 731 892	80 629	696 167	406 740	355 403	24 119	24 119

Продолжение таблицы 11-3.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>675 767</b>	<b>650 767</b>	<b>620 767</b>	<b>616 222</b>	<b>616 222</b>	<b>616 222</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>647 103</i>	<i>622 103</i>	<i>592 103</i>	<i>592 103</i>	<i>592 103</i>	<i>592 103</i>
г. Анапа	тыс. руб.		499 728	474 728	444 728	444 728	444 728	444 728
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.		147 375	147 375	147 375	147 375	147 375	147 375
Витязевский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>		<i>28 664</i>	<i>28 664</i>	<i>28 664</i>	<i>24 119</i>	<i>24 119</i>	<i>24 119</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.		4 545	4 545	4 545	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.		24 119	24 119	24 119	24 119	24 119	24 119

Таблица 11-4. Программа проектов в системе электроснабжения

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 883 322</b>	<b>947 573</b>	<b>472 249</b>	<b>135 551</b>	<b>327 949</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 533 023</i>	<i>771 324</i>	<i>384 440</i>	<i>110 338</i>	<i>266 948</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
г. Анапа	тыс. руб.	1 487 821	748 582	373 077	107 084	259 080	0	0
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	11 301	5 686	2 853	813	1 967	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	33 900	17 056	8 510	2 441	5 901	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>350 299</i>	<i>176 249</i>	<i>87 858</i>	<i>25 216</i>	<i>61 001</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	33 900	17 056	8 510	2 441	5 901	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	20 717	10 424	5 214	1 491	3 607	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	9 416	4 738	2 361	678	1 640	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	205	103	49	6	20	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	16 950	8 528	4 231	1 221	2 954	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	5 649	2 842	1 427	408	987	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	37 667	18 952	9 445	2 711	6 561	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	225 794	113 606	56 621	16 261	39 332	0	0

Продолжение таблицы 11-4.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 883 322</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 533 023</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
г. Анапа	тыс. руб.	1 487 821	0	0	0	0	0	0
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	11 301	0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	33 900	0	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>350 299</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	33 900	0	0	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	20 717	0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	9 416	0	0	0	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	205	0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	16 950	0	0	0	0	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	5 649	0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	37 667	0	0	0	0	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	225 794	0	0	0	0	0	0

Таблица 11-5. Программа проектов в системе газоснабжения

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>84 576</b>	<b>50 267</b>	<b>19 359</b>	<b>0</b>	<b>11 650</b>	<b>1 650</b>	<b>550</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>30 550</i>	<i>30 000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>550</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
г. Анапа	тыс. руб.	30 000	30 000	0	0	0	0	0
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	550	0	0	0	550	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>54 026</i>	<i>20 267</i>	<i>19 359</i>	<i>0</i>	<i>11 100</i>	<i>1 650</i>	<i>550</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	4 435	0	4 435	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	1 100	0	0	0	0	1 100	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	9 050	8 500	0	0	0	0	550
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	2 550	0	0	0	2 000	550	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	550	0	0	0	550	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	15 215	0	10 665	0	4 550	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	17 026	10 667	4 259	0	1 000	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	4 100	1 100	0	0	3 000	0	0

Продолжение таблицы 11-5.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>84 576</b>	<b>1 100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>30 550</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
г. Анапа	тыс. руб.	30 000	0	0	0	0	0	0
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	550	0	0	0	0	0	0
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>54 026</i>	<i>1 100</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	4 435	0	0	0	0	0	0
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	1 100	0	0	0	0	0	0
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	9 050	0	0	0	0	0	0
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	2 550	0	0	0	0	0	0
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	550	0	0	0	0	0	0
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	15 215	0	0	0	0	0	0
Приморский сельский округ	тыс. руб.	17 026	1 100	0	0	0	0	0
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	4 100	0	0	0	0	0	0

**Таблица 11-6. Программа проектов в системе обращения твёрдых коммунальных отходов**

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>83 491</b>	<b>0</b>	<b>1 215</b>	<b>22 285</b>	<b>4 820</b>	<b>5 013</b>	<b>5 334</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>33 396</i>	<i>0</i>	<i>486</i>	<i>8914</i>	<i>1928</i>	<i>2004</i>	<i>2133</i>
г. Анапа	тыс. руб.	27 552	0	401	7 354	1 590	1 654	1 760
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	3 340	0	49	891	193	200	213
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	2 505	0	36	669	145	150	160
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>50 095</i>	<i>0</i>	<i>729</i>	<i>13371</i>	<i>2892</i>	<i>3009</i>	<i>3201</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	12 524	0	182	3 343	723	752	800
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	8 349	0	121	2 229	482	501	533
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	4 175	0	61	1 114	241	251	267
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	4 175	0	61	1 114	241	251	267
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	4 175	0	61	1 114	241	251	267
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	4 175	0	61	1 114	241	251	267
Приморский сельский округ	тыс. руб.	8 349	0	121	2 229	482	501	533
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	4 175	0	61	1 114	241	251	267

**Продолжение таблицы 11-6.**

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>83 491</b>	<b>5 934</b>	<b>6 437</b>	<b>7 105</b>	<b>7 679</b>	<b>8 437</b>	<b>9 240</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>33 396</i>	<i>2373</i>	<i>2574</i>	<i>2842</i>	<i>3071</i>	<i>3374</i>	<i>3696</i>
г. Анапа	тыс. руб.	27 552	1 958	2 124	2 345	2 534	2 784	3 049
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	3 340	237	257	284	307	337	370
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	2 505	178	193	213	230	253	277
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>50 095</i>	<i>3561</i>	<i>3863</i>	<i>4263</i>	<i>4608</i>	<i>5063</i>	<i>5544</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	12 524	890	965	1 066	1 152	1 265	1 386
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	8 349	593	644	711	768	844	924
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	4 175	297	322	355	384	422	462
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	4 175	297	322	355	384	422	462
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	4 175	297	322	355	384	422	462
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	4 175	297	322	355	384	422	462
Приморский сельский округ	тыс. руб.	8 349	593	644	711	768	844	924
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	4 175	297	322	355	384	422	462

Таблица 11-7. Программа проектов в системе наружного освещения

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>81 574</b>	<b>0</b>	<b>5 168</b>	<b>5 530</b>	<b>5 917</b>	<b>6 331</b>	<b>6 775</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>32 629</i>	<i>0</i>	<i>2 067</i>	<i>2 212</i>	<i>2 367</i>	<i>2 531</i>	<i>2 709</i>
г. Анапа	тыс. руб.	26 920	0	1 706	1 825	1 952	2 089	2 235
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	3 263	0	208	221	237	253	271
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	2 447	0	153	166	178	189	203
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>48 945</i>	<i>0</i>	<i>3 101</i>	<i>3 318</i>	<i>3 550</i>	<i>3 800</i>	<i>4 066</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	12 237	0	774	830	888	950	1 016
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	8 157	0	515	553	592	633	677
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	4 079	0	259	276	296	317	339
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	4 079	0	259	276	296	317	339
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	4 079	0	259	276	296	317	339
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	4 079	0	259	276	296	317	339
Приморский сельский округ	тыс. руб.	8 157	0	515	553	592	633	677
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	4 077	0	259	276	296	317	339

Продолжение таблицы 11-7.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>81 574</b>	<b>7 249</b>	<b>7 756</b>	<b>8 299</b>	<b>8 880</b>	<b>9 502</b>	<b>10 167</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>32 629</i>	<i>2 899</i>	<i>3 102</i>	<i>3 320</i>	<i>3 552</i>	<i>3 801</i>	<i>4 067</i>
г. Анапа	тыс. руб.	26 920	2 392	2 560	2 739	2 930	3 136	3 355
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	3 263	290	310	332	355	380	407
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	2 447	217	233	249	266	285	305
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>48 945</i>	<i>4 349</i>	<i>4 654</i>	<i>4 980</i>	<i>5 328</i>	<i>5 701</i>	<i>6 100</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	12 237	1 087	1 163	1 245	1 332	1 425	1 525
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	8 157	725	776	830	888	950	1 017
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	4 079	362	388	415	444	475	508
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	4 079	362	388	415	444	475	508
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	4 079	362	388	415	444	475	508
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	4 079	362	388	415	444	475	508
Приморский сельский округ	тыс. руб.	8 157	725	776	830	888	950	1 017
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	4 077	362	388	415	444	475	508



Таблица 11-8. Программа проектов в многоквартирных зданиях

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>898 701</b>	<b>0</b>	<b>14 250</b>	<b>67 091</b>	<b>73 011</b>	<b>77 035</b>	<b>81 135</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>492 827</i>	<i>0</i>	<i>5700</i>	<i>26836</i>	<i>29204</i>	<i>30795</i>	<i>32445</i>
г. Анапа	тыс. руб.	478 296	0	4703	22140	24084	25417	26771
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	3 633	0	575	2682	2923	3073	3240
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	10 898	0	422	2014	2196	2305	2434
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>112 612</i>	<i>0</i>	<i>8550</i>	<i>40255</i>	<i>43806</i>	<i>46239</i>	<i>48690</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	10 898	0	2135	10064	10952	11556	12169
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	6 660	0	1419	6711	7301	7699	8107
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	3 027	0	715	3354	3651	3857	4061
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	66	0	715	3354	3651	3857	4061
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	5 449	0	715	3354	3651	3857	4061
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	1 816	0	715	3354	3651	3857	4061
Приморский сельский округ	тыс. руб.	12 109	0	1419	6711	7301	7699	8107
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	72 587	0	715	3354	3651	3857	4061

Продолжение таблицы 11-8.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>898 701</b>	<b>85 463</b>	<b>90 020</b>	<b>94 831</b>	<b>99 890</b>	<b>105 245</b>	<b>110 732</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>492 827</i>	<i>34 177</i>	<i>35 997</i>	<i>37 932</i>	<i>39 948</i>	<i>42 088</i>	<i>44 293</i>
г. Анапа	тыс. руб.	478 296	28 200	29 704	31 299	32 963	34 728	36 539
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	3 633	3 413	3 594	3 791	3 994	4 204	4 434
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	10 898	2 564	2 699	2 843	2 992	3 156	3 320
<i>Анапский район, из него:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>112 612</i>	<i>51 286</i>	<i>54 023</i>	<i>56 899</i>	<i>59 942</i>	<i>63 157</i>	<i>66 439</i>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	10 898	12 818	13 495	14 228	14 985	15 780	16 610
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	6 660	8 541	9 006	9 490	9 990	10 528	11 073
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	3 027	4 277	4 503	4 738	4 995	5 264	5 537
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	66	4 277	4 503	4 738	4 995	5 264	5 537
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	5 449	4 277	4 503	4 738	4 995	5 264	5 537
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	1 816	4 277	4 503	4 738	4 995	5 264	5 537
Приморский сельский округ	тыс. руб.	12 109	8 541	9 006	9 490	9 990	10 528	11 073
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	72 587	4 277	4 503	4 738	4 995	5 264	5 537

**Таблица 11-9. Программа проектов в общественно-деловых зданиях**

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>161 766</b>	<b>0</b>	<b>2 565</b>	<b>12 076</b>	<b>13 142</b>	<b>13 866</b>	<b>14 604</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>88 709</i>	<i>0</i>	<i>1 026</i>	<i>4 831</i>	<i>5 257</i>	<i>5 543</i>	<i>5 840</i>
г. Анапа	тыс. руб.	86 093	0	847	3 985	4 335	4 575	4 819
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	654	0	103	483	526	553	583
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	1 962	0	76	363	395	415	438
Анапский район, из него:	тыс. руб.	20 270	0	1 539	7 246	7 885	8 323	8 764
Анапский сельский округ	тыс. руб.	1 962	0	384	1 812	1 971	2 080	2 190
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	1 199	0	255	1 208	1 314	1 386	1 459
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	545	0	129	604	657	694	731
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	12	0	129	604	657	694	731
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	981	0	129	604	657	694	731
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	327	0	129	604	657	694	731
Приморский сельский округ	тыс. руб.	2 180	0	255	1 208	1 314	1 386	1 459
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	13 066	0	129	604	657	694	731

**Продолжение таблицы 11-9.**

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>161 766</b>	<b>15 383</b>	<b>16 204</b>	<b>17 070</b>	<b>17 980</b>	<b>18 944</b>	<b>19 932</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>88 709</i>	<i>6 152</i>	<i>6 479</i>	<i>6 828</i>	<i>7 191</i>	<i>7 576</i>	<i>7 973</i>
г. Анапа	тыс. руб.	86 093	5 076	5 347	5 634	5 933	6 251	6 577
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	654	614	647	682	719	757	798
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	1 962	461	486	512	539	568	598
Анапский район, из него:	тыс. руб.	20 270	9 232	9 724	10 242	10 789	11 368	11 959
Анапский сельский округ	тыс. руб.	1 962	2 307	2 429	2 561	2 697	2 840	2 990
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	1 199	1 537	1 621	1 708	1 798	1 895	1 993
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	545	770	811	853	899	948	997
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	12	770	811	853	899	948	997
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	981	770	811	853	899	948	997
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	327	770	811	853	899	948	997
Приморский сельский округ	тыс. руб.	2 180	1 537	1 621	1 708	1 798	1 895	1 993
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	13 066	770	811	853	899	948	997

Таблица 11-10. Сводная программа проектов

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 230 826</b>	<b>1 913 594</b>	<b>6 452 333</b>	<b>3 558 608</b>	<b>4 962 959</b>	<b>1 190 734</b>	<b>1 245 657</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19 914 157</i>	<i>1 069 834</i>	<i>5 125 862</i>	<i>3 006 348</i>	<i>3 258 872</i>	<i>908 510</i>	<i>961 184</i>
г. Анапа	тыс. руб.	15 427 328	914 253	3 456 130	2 070 448	2 408 400	901 371	953 642
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	4 360 153	144 090	1 626 560	928 619	808 650	4 079	4 307
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	126 677	11 491	43 173	7 281	41 823	3 059	3 235
<b>Анапский район, из него:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 327 569</b>	<b>534 550</b>	<b>1 297 979</b>	<b>552 260</b>	<b>1 704 086</b>	<b>282 225</b>	<b>284 474</b>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	771 427	326 408	219 023	36 383	105 229	56 841	57 678
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	39 422	7 022	49 341	24 259	42 484	11 318	10 777
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	54 489	11 692	24 874	12 124	25 787	9 664	10 493
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	11 020	70	24 874	12 124	23 242	5 669	5 398
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	1 907 839	5 745	169 686	12 124	998 413	94 145	94 424
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	29 418	1 915	35 539	12 124	25 792	5 119	5 398
Приморский сельский округ	тыс. руб.	531 946	23 435	53 600	24 259	103 494	70 228	70 787
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	1 982 010	158 263	721 041	418 864	379 645	29 238	29 517

Продолжение таблицы 11-10.

Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ВСЕГО, в т.ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>26 230 826</b>	<b>1 435 506</b>	<b>1 133 936</b>	<b>1 097 204</b>	<b>1 050 857</b>	<b>1 073 871</b>	<b>1 115 578</b>
<i>г. Анапа (включая х. Чембурка), из них:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>19 914 157</i>	<i>1 144 525</i>	<i>840 219</i>	<i>803 894</i>	<i>824 150</i>	<i>842 542</i>	<i>831 947</i>
г. Анапа	тыс. руб.	15 427 328	960 683	684 425	647 613	667 373	685 227	674 064
Благовещенский сельский округ	тыс. руб.	4 360 153	151 930	152 183	152 464	152 750	153 053	153 384
Витязевский сельский округ	тыс. руб.	126 677	31 913	3 611	3 817	4 027	4 262	4 499
<b>Анапский район, из него:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 327 569</b>	<b>290 981</b>	<b>293 717</b>	<b>293 310</b>	<b>226 707</b>	<b>231 330</b>	<b>283 631</b>
Анапский сельский округ	тыс. руб.	771 427	60 856	61 806	58 327	20 167	21 311	22 511
Виноградный сельский округ	тыс. руб.	39 422	11 396	12 047	12 739	13 445	14 218	15 007
Гайкодзорский сельский округ	тыс. руб.	54 489	10 252	10 569	10 906	6 722	7 109	7 504
Гостагаевский сельский округ	тыс. руб.	11 020	5 707	6 024	6 361	6 722	7 109	7 504
Джигинский сельский округ	тыс. руб.	1 907 839	94 733	95 050	95 387	95 748	96 135	144 079
Первомайский сельский округ	тыс. руб.	29 418	5 707	6 024	6 361	6 722	7 109	7 504
Приморский сельский округ	тыс. руб.	531 946	72 506	72 057	72 749	46 340	47 113	47 902
Супсехский сельский округ	тыс. руб.	1 982 010	29 826	30 142	30 480	30 841	31 228	31 622

**Таблица 11-10. Распределение мероприятий по инвестиционным программам**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.									
	Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электро-снабжения	Система газоснабжения	Система обращения ТКО	Жилые здания	Общественно-деловые здания	Система наружного освещения	Всего
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>1 635 407</b>	<b>4 382 684</b>	<b>17 019 305</b>	<b>1 883 322</b>	<b>84 576</b>	<b>83 491</b>	<b>898 701</b>	<b>161 766</b>	<b>81 574</b>	<b>26 230 826</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	385 668	4 246 481	5 617 034	667 510	79 626	0	0	0	0	10 996 319
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	1 249 739	136 203	11 402 271	1 215 812	4 950	0	0	0	0	14 008 975
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	83 491	0	0	0	83 491
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0	898 701	161 766	81 574	1 142 041
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.: *</b>	<b>1 635 407</b>	<b>4 382 684</b>	<b>17 019 305</b>	<b>1 883 322</b>	<b>84 576</b>	<b>83 491</b>	<b>898 701</b>	<b>161 766</b>	<b>81 574</b>	<b>26 230 826</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	49 062	118 332	459 521	0	79 626	0	583 962	105 113	47 675	1 443 291
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	65 416	4 383	17 019	667 510	0	0	314 738	56 653	0	1 125 719
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	1 520 929	4 259 969	16 542 765	1 215 812	4 950	83 491	0	0	33 899	23 661 815
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>1 635 407</b>	<b>4 382 684</b>	<b>17 019 305</b>	<b>1 883 322</b>	<b>84 576</b>	<b>83 491</b>	<b>898 701</b>	<b>161 766</b>	<b>81 574</b>	<b>26 230 826</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	1 472 153	11 258 245	717 500	80 317	83 491	0	161 766	0	13 773 472
бюджет МО	0	1 472 153	56 291	717 500	22 774	83 491	0	161 766	0	2 513 975

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.									
	Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электро-снабжения	Система газоснабжения	Система обращения ТКО	Жилые здания	Общественно-деловые здания	Система наружного освещения	Всего
<i>средства предприятий, в т.ч.</i>	<b>1 635 407</b>	<b>2 910 531</b>	<b>5 761 061</b>	<b>1 165 822</b>	<b>4 259</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81 574</b>	<b>11 558 654</b>
капитальные вложения из прибыли	124 974	13 620	214 498	498 312	0	0	0	0	0	<b>851 404</b>
плата за технологическое присоединение	385 668	2 774 328	3 616 081	667 510	0	0	0	0	0	<b>7 443 587</b>
собственные средства	1 124 765	122 583	1 930 482	0	4 259	0	0	0	81 574	<b>3 263 663</b>
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
средства населения	0	0	0	0	0	0	898 701	0	0	<b>898 701</b>

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

## **12. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

### **12.1. Теплоснабжение**

---

Мероприятия по системе теплоснабжения распределены по следующим группам:

- реконструкция котельных;
- прокладка трубопроводов;
- реконструкция трубопроводов;
- замена трубопроводов.

Объемы применения мероприятий были взяты из актуализированная схема теплоснабжения МО город-курорт Анапа на период до 2033 г, и инвестиционных программ предприятий теплоснабжения на 2022-2025 гг.

Распределение стоимости мероприятий по источникам финансирования было также произведено в соответствии с актуализированная схемой теплоснабжения МО город-курорт Анапа на период до 2033 г, и инвестиционными программ и предприятий теплоснабжения на 2022-2025 гг.

Экономия топливно-энергетических ресурсов (топливо, тепловая и электрическая энергия) и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, реконструкции котельных. Мероприятие по замене трубопроводов отопления и горячего водоснабжения имеет простой срок окупаемости более 15 лет, но тем не менее его реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги теплоснабжения. Остальные технические мероприятия в системе теплоснабжения окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей (без учета дополнительных затрат на содержание построенных и реконструированных объектов теплового хозяйства). Все они относятся к категории быстроокупаемых.

Основные направления по снижению потерь тепловой энергии в процессах передачи ее к потребителям:

- использование предизоляционных труб;
- применение сильфонных компенсаторов;
- использование шаровых клапанов;
- повышение качества водоподготовки;
- оптимизация гидравлических режимов;

Оптимизация гидравлических режимов ликвидирует разрегулировку тепловых сетей, тем самым снижая потери тепловой энергии и потребление электроэнергии на передачу теплоносителя в системе теплоснабжения, в некоторых случаях до 50%. Объясняется это тем, что для «обогрева» потребителей, расположенных дальше остальных от источника теплоснабжения, ближайших приходится перегревать, увеличивая расход теплоносителя. Кроме того, для осуществления хоть какой-то циркуляции в системах отопления этих отдаленных зданий зачастую приходится прибегать к работе «на слив». Использование предизоляционных труб, сильфонных компенсаторов и шаровых клапанов приносит наибольший эффект в совокупности с оптимизацией гидравлических режимов системы теплоснабжения.

- повышение гидравлической устойчивости;

Основным условием нормального функционирования систем теплоснабжения является обеспечение в тепловых сетях, перед тепловыми пунктами потребителей, располагаемого напора, достаточного для возникновения в системах теплоснабжения расхода теплоносителя, соответствующего их потребности. Однако из-за низкой гидравлической устойчивости тепловых сетей при различных возмущениях в них происходит разрегулировка.

Для повышения гидравлической устойчивости тепловых сетей необходимо избыточную часть располагаемого напора дросселировать с помощью сопротивлений постоянного или переменного сечения – дроссельных диафрагм и сопел элеваторов или регулирующих клапанов средств автоматического регулирования. Их следует устанавливать перед каждой системой теплоснабжения или перед отдельными теплообменными аппаратами. Тогда регулирование тепловой сети сводится к регулировке функционирования отдельных систем теплоснабжения путем изменения при необходимости гидравлического сопротивления установленных дросселирующих устройств.

К оборудованию высокой энергетической эффективности при передаче и регулировании тепловой энергии можно отнести:

- предизолированные трубы;  
Предизолированные трубы отличаются низкой теплопроводностью и малым влагопоглощением. Использование предизолированных типов труб позволяет повысить надежность эксплуатации тепловых сетей, практически исключить наружную коррозию, сократить количество отказов в системе теплоснабжения, а также снизить тепловые потери при передаче и распределении тепловой энергии. Предизолированные трубы изготавливаются в следующем исполнении:
  - стальные трубы в пенополиуретановой изоляции (ППУ-изоляции или с применением ее аналогов) с системой оперативно-дистанционного контроля увлажнения изоляции (ОДК) (применяются в основном при бесканальной прокладке магистральных тепловых сетей с температурой теплоносителя до 150°C);



Труба ППУ – по сути, это «труба в трубе», в которой на стальную трубу наносится теплоизоляция и дополнительные слой либо оцинкованной стали, либо полиэтилена. Размещенная внутри трубы система оперативно-дистанционного контроля позволяет вовремя выявлять участки для проведения ремонтных работ. Нормативный срок службы таких труб – 30 лет.

- полимерные трубы в пенополиуретановой изоляции (применяются в основном при прокладке распределительных тепловых сетей с температурой теплоносителя до 95°C);

Аналогичны по своей конструкции стальным трубам в ППУ, но выполняются в полимерном исполнении. Для их изготовления используется пятый класс пластмасс (полипропилен, сшитый полиэтилен, полибутилен, поливинилхлорид и ряд других). В России полимерные трубы в ППУ изготавливаются в основном из сшитого полиэтилена и стекло-базальто пластика (широко используются в промышленности за рубежом, в частности, для трубопроводов минеральной воды, хладагентов, нефти и нефтепродуктов, различных жидких агрессивных средств и т.п.). Стекло-базальтовые трубы по сравнению со стальными при равной прочности в 4 раза легче, не подвержены коррозии, в т.ч. электрохимической, стойки к растворам многих химических соединений, имеют не зарастающую гладкую внутреннюю поверхность, что позволяет использовать меньший диаметр относительно стальных аналогов. Стекло-базальтовые трубы имеют также преимущества перед полимерными неармированными аналогами. Нормативный срок службы таких труб – 50 лет. Высокая химическая стойкость данного типа труб не требует системы оперативно-дистанционного контроля и температурных компенсаторов.

- гофрированные трубы из нержавеющей стали (применяются в основном при прокладке распределительных тепловых сетей с температурой теплоносителя до 95°C).

Защитная оболочка данного вида труб – полиэтиленовая гофрированная труба. Основные характеристики аналогичны трубе в ППУ, но имеют несколько существенных отличий-преимуществ: гибкость (увеличивает скорость монтажа) и отсутствие температурных компенсаторов.

Энергосберегающий эффект от применения предизолированных труб достигается за счет сокращения тепловых потерь (не более 4%) в теплотрассах и снижения потребления электроэнергии на транспортировку тепловой энергии. Кроме того, затраты на их прокладку и обслуживание существенно ниже.

Экономию топливно-энергетических ресурсов (топливо, тепловая и электрическая энергия) и воды можно получить в результате реализации мероприятий по реконструкции котельных. Мероприятия по замене котлоагрегатов, реконструкции котельных имеют простые сроки окупаемости до 7,5 лет.

Существуют значительные возможности повышения КПД котельных за счет модернизации и повышения эффективности эксплуатации имеющегося оборудования. Многие котельные до сих пор укомплектованы морально и физически устаревшим оборудованием. В большинстве небольших котельных отсутствует водоподготовка, что является одной из основных причин отказа котлоагрегатов. Автоматизация режимов работы на котельных либо отсутствует, либо не налажена должным образом. И то, и другое, не позволяет эксплуатировать котельные в оптимальном режиме.

Существенная составляющая потеря теплоты в котельной – собственные нужды. К ним относятся: расходы теплоты на отопление и вентиляцию зданий; потери теплоты через теплоизоляцию трубопроводов и теплообмен-

ного оборудования; потери с выбрасываемой в канализацию водой (про-  
дувка котлов, собственные нужды водоподготовки); расходы теплоты на де-  
аэрацию питательной воды и подогрев сырой и химически очищенной воды;  
потери теплоты на выпар деаэраторов, отбор проб, утечки, коммунально-  
бытовые нужды.

Основными направлениями повышения энергоэффективности котель-  
ных являются:

- ввод в эксплуатацию высокопроизводительного автоматизирован-  
ного котельного оборудования, в том числе автономных котельных;
- использование наиболее эффективных моделей горелок;
- модернизация систем химводоподготовки;
- применение ультразвуковых противонакипных аппаратов;
- использование частотно-регулируемого привода;
- установка энергоэффективных насосов и тягодутьевого оборудова-  
ния;
- установка пластинчатых теплообменников;
- автоматизация систем управления;
- утилизация теплоты пара;
- комбинированное производство тепловой и электрической энергии.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные про-  
екты в системе теплоснабжения предполагается потратить около 1635,4 млн  
руб. в текущих ценах.

В таблице 12-1 приведены общие сведения о необходимых капиталь-  
ных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы тепло-  
снабжения.

**Таблица 12-1. Финансовые потребности для реализации мероприятий в  
системе теплоснабжения**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
Всего капитальные	234 598	174 842	161 023	68 351	121 013	111 824	113 355

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>затраты</b>							
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	-1668	-7522	-16857	-30471	-139 931	-209 839
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	4483	12435	23703	38137	155 328	228 104
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	2815	4913	6846	7666	15397	18265

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Рост стоимости тепловой энергии компенсируется получаемыми эффектами от реализации программы на всем протяжении прогнозного периода. Простой срок окупаемости всех проектов по системе теплоснабжения составляет 15,7 лет.

## **12.2. Водоснабжение**

Мероприятия по системе водоснабжения распределены по следующим группам:

- реконструкция водозаборных сооружений;
- реконструкция насосных станций;
- строительство водопроводных сетей;
- реконструкция действующих водопроводных сетей;
- замена действующих водопроводных сетей.

Перечень и стоимость мероприятий была взяты из Схемы водоснабжения Анапа, включающей мероприятия инвестиционной программ АО «Анапа Водоканал», ООО «КЭСК», а также договоров о комплексном развитии территории №250 и №253 и иных планируемых к заключению договоров о комплексном развитии территорий с Администрацией муниципального образования.

Мероприятия по прокладке водопроводов, направленные на присоединение новых потребителей, финансируются за счет платы за технологическое присоединение. Мероприятия по реконструкции и замене водопрово-

дов, модернизации станций финансируются за счет собственных средств ресурсоснабжающих организаций. Мероприятие по реконструкции водозаборных сооружений системы водоснабжения финансируются предположительно за счет федеральных средств.

Экономия топливно-энергетических ресурсов (электрическая энергия) и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене изношенных трубопроводов и насосного оборудования. Мероприятия по замене и реконструкции трубопроводов имеют простой срок окупаемости более 15 лет, но тем не менее их реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги водоснабжения. Остальные технические мероприятия окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей (без учета дополнительных затрат на содержание построенных и реконструированных объектов).

Строительство и реконструкция водопроводных сетей должны проводиться с заменой изношенных трубопроводов с применением современных материалов труб и технологий прокладки.

Повышение энергоэффективности насосов может осуществляться следующими способами:

- корректировка мощности насоса;
- устранение утечек;
- уменьшение расхода жидкости;
- понижение рабочего давления;
- регулирование посредством изменения количества параллельно работающих насосов;
- уменьшение скорости вращения насосов при неизменных параметрах сети;
- использование энергоэффективного электродвигателя;
- использование энергоэффективного насоса.

Частотно-регулируемые приводы могут использоваться в различных промышленных системах и приносить значительную экономию энергии, когда оборудование эксплуатируется не на полную мощность.

Использование частотно-регулируемых приводов может привести к значительной экономии электрической энергии, что связано с более эффективным управлением технологическим процессом. Кроме того, частотно-регулируемые электроприводы:

- уменьшают износ механического оборудования;
- снижают уровень шума;
- изолируют двигателей от сетей, что способствовать более стабильному режиму работы и повышению КПД;
- дают возможность точно синхронизировать нескольких двигателей;
- повышают скорость и надежность реагирования на изменение рабочих условий.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в системе водоснабжения предполагается потратить 4 382,7 млн руб. в текущих ценах.

В таблице 12-2 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения.

**Таблица 12-2. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе водоснабжения**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>129 278</b>	<b>257 730</b>	<b>81 174</b>	<b>1 368 655</b>	<b>486 053</b>	<b>188 382</b>	<b>235 931</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:							
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	-6191	-8854	-15544	-8783	-64025	-106485
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	1551	4644	5618	22042	45240	49761

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Рост стоимости воды питьевого качества для потребителей не компенсируется получаемыми эффектами от реализации программы на всем протяжении прогнозного периода. Простой срок окупаемости всех проектов по системе водоснабжения составляет 4,3 года.

### **12.3. Водоотведение**

---

Мероприятия по системе водоотведения распределены по следующим группам:

- реконструкция и строительство ливневой канализации;
- реконструкция ГКОС;
- модернизация насосного оборудования ГКОС;
- модернизация канализационных насосных станций;
- строительство канализационных сетей;
- реконструкция действующих канализационных сетей;
- замена действующих канализационных сетей.

Перечень и стоимость мероприятий была взяты из Схемы водоснабжения Анапа, включающей мероприятия инвестиционной программ АО «Анапа Водоканал» и федерального проекта «Чистая вода», а также договоров о комплексном развитии территории №250 и №253 и иных планируемых к заключению договоров о комплексном развитии территорий с Администрацией муниципального образования.

Мероприятия по реконструкции и замене канализационных трубопроводов, модернизации канализационных насосных станций финансируются за счет средств (платы) за подключение (технологическое подключение) в части подключаемых нагрузок в рамках утвержденной Инвестиционной программы. Мероприятие по реконструкции очистных сооружений канализации и строительства новых ОСК (очистных сооружений канализации), коллекторов финансируется за счет федеральных средств.

Экономию топливно-энергетических ресурсов (электрическая энергия) можно получить в результате реализации мероприятий по замене и реконструкции канализационных трубопроводов, насосного оборудования, модернизации канализационных насосных станций. Мероприятия по реконструкции и замене канализационных трубопроводов имеют простой срок окупаемости более 15 лет, но тем не менее их реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги водоотведения. Остальные технические мероприятия окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей (без учета дополнительных затрат на содержание построенных и реконструированных объектов).

Строительство и реконструкция канализационных сетей должны проводиться с заменой изношенных трубопроводов с применением современных материалов труб и технологий прокладки.

Повышение энергоэффективности насосов может осуществляться следующими способами:

- корректировка мощности насоса;
- устранение утечек;
- уменьшение расхода жидкости;
- понижение рабочего давления;
- уменьшение числа часов работы;
- регулирование посредством изменения количества параллельно работающих насосов;
- использование энергоэффективного электродвигателя;
- использование энергоэффективного насоса.

Частотно-регулируемые приводы могут использоваться в различных промышленных системах и приносить значительную экономию энергии, когда оборудование эксплуатируется не на полную мощность.



Использование частотно-регулируемых приводов может привести к значительной экономии электрической энергии, что связано с более эффективным управлением технологическим процессом. Кроме того, частотно-регулируемые электроприводы:

- уменьшают износ механического оборудования;
- снижают уровень шума;
- изолируют двигателей от сетей, что способствовать более стабильному режиму работы и повышению КПД;
- дают возможность точно синхронизировать нескольких двигателей;
- повышают скорость и надежность реагирования на изменение рабочих условий.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в системе водоотведения предполагается потратить 17 019,3 млн руб. в текущих ценах.

В таблице 12-3 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения.

**Таблица 12-3. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе водоотведения**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>551 878</b>	<b>5 504 955</b>	<b>3 073 878</b>	<b>3 089 464</b>	<b>479 773</b>	<b>616 222</b>	<b>616 222</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:							
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	440	1340	2717	4592	6994	27157	39545
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	6623	72682	109569	146642	182048	196837

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Простой срок окупаемости всех проектов по системе водоотведения составляет более 15 лет.

#### **12.4. Электроснабжение**

---

Мероприятия по системе электроснабжения распределены по следующим группам:

- строительство новых электросетей ВЛ- 110 кВ (КЛ-110 кВ);
- строительство новых электросетей ВЛ- 35 кВ (КЛ-35 кВ);
- строительство электросетей КЛ 10 кВ;
- строительство электросетей КЛ 0,4 кВ;
- строительство электросетей ВЛ СИП 0,4 кВ;
- реконструкция (перекладка) электросетей КЛ 10 кВ;
- реконструкция (перекладка) электросетей КЛ 110 кВ;
- реконструкция ПС;
- реконструкция ТП;
- строительство ТП;
- строительство РП;
- строительство новых ПС 110 кВ.

Финансовые потребности в капитальных вложениях оценены на основе:

- схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на 2022-2026, утвержденной распоряжением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 27.04.2021 №113-р;
- инвестиционной программы АО «НЭСК – электросети»;
- инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань».

Объемы применения мероприятий были определены на основе инвестиционных программ электроснабжающих организаций с учетом нормативного срока их службы и планов по реконструкции и подключению новых потребителей.

Мероприятия и их стоимость по прокладке и реконструкции сетей, а также строительству подстанций, направленные на присоединение новых потребителей финансируются за счет платы за технологическое присоединение. Мероприятия по замене сетей и реконструкции ПС и ТП финансируются за счет капитальных вложений из прибыли.

В дальнейшем цены изменялись по годам в соответствии с индексом цен на строительные работы. Финансовая нагрузка на муниципальный бюджет в части повышения обеспеченности услугой электроснабжения небольшая.

В таблице 12-4 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения.

**Таблица 12-4. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе электроснабжения**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>947 573</b>	<b>472 249</b>	<b>135 551</b>	<b>327 949</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:							
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	1 916	1 416	2 043	8 150	0	0	0
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	2 761	5 997	17 992	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Простой срок окупаемости всех проектов по системе электроснабжения составляет 12,3 года.

## 12.5. Газоснабжение

---

Мероприятия по системе газоснабжения были сформированы на основе сведений из следующих программ:

1. Программа газификации ПАО «Газпром» на 2021-2025 гг.
2. Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Краснодарского края на 2019-2023 годы».
3. Муниципальная программ «Комплексное и устойчивое развитие муниципального образования город-курорт Анапа в сфере строительства и архитектуры».
4. Муниципальная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа».

Филиал № 18 АО «Газпром газораспределение Краснодар» инвестиционную программу на 2023 год не предоставил, поэтому эти мероприятия не были включены. По согласованию с руководством газоснабжающей организации какие-то дополнительные мероприятия за пределами 2023 года не предусматривались.

Более полный список мероприятий может быть сформирован после разработки схем газоснабжения населённых пунктов.

Мероприятия, предусмотренные программой ПАО «Газпром», не оценены в стоимостном выражении, и оценки будут внесены в настоящую Программу после их утверждения.

Мероприятие региональной программы финансируется за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку природного газа. Мероприятия реализуется АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Мероприятия муниципальных программ финансируются из средств краевого и местного бюджета.

В таблице 12-5 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в системе газоснабжения.

**Таблица 12-5. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе газоснабжения**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>50 267</b>	<b>19 359</b>	<b>0</b>	<b>11 650</b>	<b>1 650</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	590	822	822	822	822	822
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	0	0	0	0	0
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	590	822	822	822	822	822

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Простой срок окупаемости всех проектов по системе газоснабжения составляет 3,7 года. Окупаются они за счет дополнительного дохода, полученного в результате присоединения новых потребителей.

### **12.6. Система обращения ТКО**

С 2021 года в тариф на обращение с твердыми коммунальными отходами включается сбор, транспортирование, обработка и захоронение. Таким образом, последняя «переводится» из жилищной услуги в коммунальную, и мероприятия теперь необходимо формировать по всей цепочке системы обращения твердых коммунальных отходов – от сбора до захоронения.

Мероприятия в системе обращения твердых коммунальных отходов сформированы, исходя из необходимости обустройства новых площадок и установки на них контейнеров.

Обустройство новых контейнерных площадок осуществляется за счет бюджетных средств, поскольку бремя по их содержанию несут муниципальные органы власти (ст. 210 Гражданского кодекса РФ). Непосредственно работы могут проводить управляющие компании, товарищества собственников жилья и жилищные кооперативы по заданию органов местного самоуправления.

В таблице 12-6 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в системе обращения твердых коммунальных отходов.

**Таблица 12-6. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе обращения ТКО**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>0</b>	<b>1 214</b>	<b>22 286</b>	<b>4 819</b>	<b>5 011</b>	<b>7 678</b>	<b>9 240</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	0	42	156	276	1 025	1 429
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	0	0	0	0	0
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	42	156	276	1 025	1 429

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

## **12.7. Наружное освещение**

Мероприятия по системе наружного освещения распределены по следующим группам:

- замена светильников ЖКУ с лампой ДНаТ-150 на светодиодные;
- замена светильников ЖКУ с лампой ДНаТ-250 на светодиодные;
- замена неизолированного провода на СИП.

Совокупные затраты на реализацию мероприятий складывались из расходов на проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы, оборудование и материалы. Применялись цены на 4 типа светильников, сгруппированных по способу установки (консольные, настенные, подвесные и опорные венчающие) и прожектора соответствующей мощности. Стоимость демонтажа старого и установки нового светильника была принята на уровне 2344 руб. за один светильник согласно данным АО «Электросети Анапа».

Реализация мероприятий в системе наружного освещения предполагается за счет собственных средств энергосервисных компаний начиная с 2023 года.

В таблице 12-7 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в системе наружного освещения.

**Таблица 12-7. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе наружного освещения**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>0</b>	<b>5168</b>	<b>5530</b>	<b>5917</b>	<b>6331</b>	<b>8880</b>	<b>10167</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	0	-1050	-966	-875	-1023	-1476
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	1159	1192	1225	2141	2982
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	109	226	350	1118	1506

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

## **12.8. Жилые здания**

Ресурсосберегающие мероприятия в жилых зданиях были сформированы с учётом мероприятий долгосрочной программы «Капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Краснодарского края в 2014-2043 гг.».

Перечень мероприятий Программы капитального ремонта достаточно обширный, однако, не все они имеют (или имеют очень ограниченный) ресурсосберегающий эффект, поэтому для целей настоящей Программы он был скорректирован.

В результате были отобраны следующие укрупненные мероприятия:

- утепление крыши;
- модернизация системы электроснабжения;
- модернизация системы водоснабжения;

- модернизация системы отопления;
- модернизация системы горячего водоснабжения;
- установка автоматического узла управления системой отопления (АУУ);
- установка подомовых приборов учета тепловой энергии на отопление;
- установка подомовых приборов учета тепловой энергии на горячее водоснабжение;
- установка подомовых приборов учета холодной воды;
- установка подомовых приборов учета электроэнергии.

Инвестиционные проекты реализуются за счет средств населения, аккумулируемых региональным оператором, который осуществляет финансирование мероприятий по капитальному ремонту многоквартирных зданий в соответствии с программой.

Список работ по капитальному ремонту, отраженный в региональной программе, мало информативен, поэтому при расчете их стоимости и получаемых энергосберегающих эффектов предполагалось проведение и получение следующих работ и эффектов.

1. Утепление крыш (покрытий верхнего этажа) предполагает наложение тепловой изоляции на покрытия верхнего этажа с наружной стороны крыши. Помимо слоя тепловой изоляции при утеплении верхнего перекрытия обязательно предусматриваются слои гидроизоляции (рубероид с проклейкой краев битумной мастикой) и пароизоляции (пленка из полиэтилена или рубероида).

Утепление покрытий верхнего этажа приводит к следующим эффектам:

- сокращение трансмиссионных тепловых потерь;
- уменьшение промерзания покрытия верхнего этажа и, как следствие, увеличение срока службы ограждающих конструкций;



- снижение поступления влаги (протечек воды) в помещениях на верхнем этаже здания.
2. Модернизация системы электроснабжения предполагает проведение трех видов работ: замена внутридомовой электропроводки, установка энергоэффективных ламп и датчиков присутствия в местах общего пользования многоквартирных зданий.

Капитальный ремонт внутридомовых электрических сетей, предполагающий замену алюминиевого кабеля на медный аналог большего сечения, не дает существенного энергосберегающего эффекта, но является необходимым условием обеспечения безопасной эксплуатации, надежного и качественного снабжения населения электроэнергией.

Лампы накаливания и другие источники света в местах общего пользования заменяются на светодиодные (СДЛ), что сокращает установленную электрическую мощность примерно в семь раз. Замена ламп накаливания на энергоэффективные аналоги в совокупности с установкой датчиков присутствия может давать до 80% экономии электрической энергии, потребляемой в местах общего пользования.

3. Модернизация трубопроводов водоснабжения по подвалу и стоякам позволяет снизить потери и повысить качество услуги в целом. Для укладки водопровода можно использовать трубы из металла, полимерных материалов и металлопластика. Стальные трубы отличаются прочностью и невысокой стоимостью, но их сборка — процесс трудоемкий, а внутри с годами начинаются зарастание и коррозия, следствием которых становятся грязная вода и протечки. От этих недостатков избавляют трубы из нержавеющей стали, медные и металлополимерные трубы, основным недостатком которых остается их высокая стоимость. Полимерные трубы

дешевле и при этом отличаются коррозионной стойкостью, отсутствием отложений на стенках и небольшим весом, что является несомненным плюсом при их монтаже и снижает при прочих равных затраты. Материалами для производства таких труб служат полиэтилен, полипропилен, полибутилен, поливинилхлорид и стеклопластик. Полипропилен запрещен в Европе для подвода питьевой воды, поскольку обладает плохой микробиологической устойчивостью. Намного выше она у полиэтилена и особенно у полибутилена, поскольку они не поддерживают развитие микрофлоры. Кроме того, полибутилен – очень гибкий материал, позволяющий изгибать трубу без использования фитингов, и выдерживает широкий диапазон температур, а стеклопластик позволяет получить прочностные характеристики, близкие к стальным трубам, и при этом вчетверо легче. В качестве наиболее оптимального решения в отношении типа прокладываемых труб является применение труб из «сшитого» полиэтилена.

4. Замена трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения предполагает выполнение следующих основных работ:
  - замену трубопроводов системы отопления и горячего водоснабжения;
  - замену запорно-регулирующей арматуры на трубопроводах (задвижки, клапаны, шаровые краны);
  - замену/монтаж тепловой изоляции на трубопроводах.

Трубопроводы системы отопления зданий бывают стальными, медными, латунными и полимерными. Медные и латунные трубы имеют один серьезный недостаток по сравнению со стальными и полимерными аналогами – высокую стоимость. Этому недостатка лишены стальные и полимерные трубы, однако, первые предпочтительнее по нижеследующим причинам:

1. Стальные трубопроводы способны выдерживать более высокие и переменные температуры теплоносителя и имеют заметно меньший линейный коэффициент теплового расширения. Данная особенность предполагает большие сложности при монтаже полимерных труб и даже невозможность ее монтажа в случае отсутствия достаточного зазора между трубами и стенкой, учитывающего более высокую способность полимерных труб к расширению.
2. Полимерные трубы, применяемые в системах отопления, согласно СП 60.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование», должны иметь кислородопроницаемость не более 0,1 г/(м<sup>3</sup>\*сутки). Для этого на все полимерные трубопроводы в системе отопления зданий должен быть нанесен специальный кислородозащитный слой (кислородный барьер), который впоследствии проникает в теплоноситель и препятствует износу трубопроводов.

Наиболее оптимальным решением можно считать прокладку трубопроводов из «сшитого» полиэтилена.

Модернизация систем отопления и горячего водоснабжения позволяет:

- сократить тепловые потери;
- уменьшить утечки теплоносителя (сетевой и горячей воды);
- уменьшить физический износ и, как следствие, увеличить срок службы оборудования систем отопления и горячего водоснабжения;
- повысить надежность работы систем отопления и горячего водоснабжения.

Экономия тепловой энергии была рассчитана исходя из нормы тепловой энергии, необходимой для подогрева 1 кубического метра воды и предполагаемого объема ее сокращения.

5. Установка автоматизированного узла управления системой отопления обеспечивает поддержание температуры внутреннего воздуха на нормативном уровне и позволяет экономить тепловую энергию посредством устранения перетапливания («перетопа») в переходные климатические периоды. Эта составляющая энергетического эффекта обусловлена возможностью автоматического регулирования отпуска тепловой энергии в здание в зависимости от погодных условий. Данная составляющая имеет неопределенный характер и зависит от того, насколько оно сильно перетапливается. При нормальном теплоснабжении или недотапливании энергетического эффекта может и не быть. Согласно «Методическим рекомендациям по составлению технико-экономических обоснований для энергосберегающих мероприятий» для ориентировочных расчетов допускается принимать экономию на уровне 12%.

В качестве ценовых ориентиров использовались оценки на виды работ, установленные приказом Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства от 28 ноября 2016 г. № 415 (с изменениями). В результате стоимость рассматриваемых мероприятий в текущем году была определена на следующем уровне:

- утепление крыши – 2200 руб./м<sup>2</sup>;
- модернизация системы электроснабжения – 242 руб./м;
- модернизация системы водоснабжения – 4125 руб./м;
- модернизация системы отопления – 3650 руб./м;
- модернизация системы горячего водоснабжения – 4566 руб./м;
- установка автоматизированного узла управления системой отопления – 1812 тыс. руб. за Гкал/ч установленной мощности.

В дальнейшем цены изменялись по годам в соответствии с индексом цен на строительные работы.

Установка приборов учета предусматривается только в многоквартирных домах в системах тепло-, водо- и электроснабжения.

Стоимость установки приборов учета под «ключ» зависит от многих факторов: диаметр сечения трубопровода, установленная мощность, тип и т.п. Такой детализации в распоряжении разработчика нет, и она избыточна для целей настоящей Программы, поскольку предполагает серьезное повышение трудозатрат при небольшом повышении точности результата. В расчетах были приняты следующие значения базовой стоимости установки коллективных приборов учета «под ключ» (включая НДС):

- прибор учета тепловой энергии на отопление – 270 тыс. руб.;
- прибор учета горячей воды – 80 тыс. руб.;
- прибор учета холодной воды – 80 тыс. руб.;
- прибор учета электрической энергии – 30 тыс. руб.

В дальнейшем цены изменялись по годам в соответствии с прогнозным индексом цен на коммунальные услуги.

Расчет объема экономии коммунального ресурса, получаемого в результате установки приборов учета, предполагает наличие большого количества данных по каждому многоквартирному зданию, где они устанавливаются. Сбор и анализ этой информации – это также трудоемкая и избыточная процедура, поэтому было принято упрощенное допущение о 30%-ной экономии в натуральном выражении по каждому коммунальному ресурсу к типовому нормативному показателю. Оценка экономии в стоимостном выражении определялась посредством произведения натуральных показателей<sup>21</sup> экономии на текущий тариф за вычетом расходов на поверку приборов

---

<sup>21</sup> Следует понимать, что сама по себе установка приборов учета не дает физической экономии ресурсов, но позволяет экономить на платежах, поскольку при прочих равных появляются основания включать меньшие объемы потребления в расчеты.

учета. Межповерочный интервал по приборам учета тепловой энергии и горячей воды был принят равным 4 годам; холодной воды – 6 лет; электрической энергии – 24 года (не используются в расчетах).

Экономия начинала учитываться на следующий год после реализации мероприятий. Совокупная экономия от установки приборов учета за весь период реализации настоящей Программы положительная и мероприятия относятся к категории быстроокупаемых.

За период реализации настоящей Программы будет сэкономлено 14,9 тыс. Гкал, 205,7 тыс. куб. м воды и 1,7 млн кВт\*ч<sup>22</sup> на общую сумму 78 млн руб. Окупаемость мероприятий сильно варьирует: наименьшие сроки окупаемости в случае установки приборов учета; наибольшие – утепления крыши. Принимая во внимание минимальную ставку процента (12,5% на долгосрочные кредиты сроком на 5 лет), устанавливаемую ПАО «Сбербанк», проекты по замене приборов учета, модернизации систем электроснабжения и установке АИТП окупаются за приемлемые 7 лет; проекты по модернизации системы холодного и горячего водоснабжения, отопления – за 7-15 лет; проекты по утеплению крыши – за период, превышающий 15 лет.

В таблице 12-8 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в жилых зданиях.

**Таблица 12-8. Финансовые потребности для реализации мероприятий в жилых зданиях**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>0</b>	<b>9 600</b>	<b>52 295</b>	<b>74 114</b>	<b>78 321</b>	<b>102 603</b>	<b>114 164</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	0	-1 103	-3 418	-7 059	-187 101	-236 321
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	1 103	3 418	7 059	187 101	236 321

<sup>22</sup> Экономия от приборов учета в натуральном выражении не учитывается.

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

## 12.9. Общественно-деловые здания

В муниципальном образовании насчитывается 313 бюджетных учреждений, из которых. Статистический учет площади по всем общественным зданиям не ведется, поэтому данные приходится «логически реконструировать». Согласно базе ГИС «Энергоэффективность» площадь 152 муниципальных бюджетных учреждений составляет 164, 6 тыс. кв. м.

Однако статистический учет площади по всем общественным зданиям не ведется, поэтому полные данные приходится «логически» реконструировать. По некоторым типам учреждений в модели учтены площади, полученные посредством прямых запросов. Однако, сверка этих сведений с данными энергетических деклараций в системе ГИС «Энергоэффективность» выявила расхождения, в частности, из-за наличия части зданий за пределами муниципального образования. Еще больше расхождения выявлены в образовательных учреждениях.

Мероприятия финансируются из бюджетных средств. Распределение между бюджетами следует произвести в рамках программ энергосбережения, реализуемых главными распорядителями бюджетных средств.

В таблице 12-9 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в общественно-деловых зданиях.

**Таблица 12-9. Финансовые потребности для реализации мероприятий для общественных зданий**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
Всего капитальные затраты	0	1 728	9 413	13 341	14 098	18 469	20 550
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	0	-1 103	-3 418	-7 059	-187 101	-236 321

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	-199	-615	-1 271	-33 678	-42 538
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

### **12.10. Совокупные финансовые потребности**

В таблице 12-10 приведены о совокупных финансовых потребностях для реализации мероприятий настоящей Программы.

**Таблица 12-10. Совокупные финансовые потребности**

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.						
	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>1 913 594</b>	<b>6 446 845</b>	<b>3 541 150</b>	<b>4 964 259</b>	<b>1 070 329</b>	<b>1 054 058</b>	<b>1 119 629</b>
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	-1668	-7522	-16857	-30471	-139 931	-209 839
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	-1668	-7522	-16857	-30471	-139 931	-209 839
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	4483	12435	23703	38137	155 328	228 104

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.



## 13. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

### 13.1. Теплоснабжение

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе теплоснабжения представлены в таблице 13-1.

**Таблица 13-1. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе теплоснабжения**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Строительство тепловых сетей	ДКО	Мероприятия финансируются за счет платы за подключение.
2	Реконструкция тепловых сетей	ДКО	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций.
3	Реконструкция котельных	ДКО	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций.

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### 13.2. Водоснабжение

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе водоснабжения представлены в таблице 13-2.

**Таблица 13-2. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе водоснабжения**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Реконструкция водозаборных сооружений	БУ	Предложения Администрации ГО Анапа
2	Строительство водопроводных сетей	ДКО	Схема водоснабжения г-к Анапы
3	Реконструкция водопроводных сетей	ДКО	Схема водоснабжения г-к Анапы Инвестиционная программа АО «Анапа Водоканал»
4	Замена водопроводных сетей	ДКО	Схема водоснабжения г-к Анапы. Инвестиционная программа АО «Анапа Водоканал»

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### **13.3. Водоотведение**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе водоотведения представлены в таблице 13-3.

**Таблица 13-3. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе водоотведения**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Строительство канализационной насосной станции	ДКО	Схема водоотведения г-к Анапы
2	Реконструкция ГКОС	БУ	Схема водоотведения г-к Анапы Федеральный проект «Чистая вода»
3	Модернизация насосного оборудования	ДКО	Схема водоотведения г-к Анапы Инвестиционная программа ...
4	Модернизация канализационных насосных станций	БУ	Предложения Администрации ГО Анапа
5	Строительство канализационных сетей	ДКО	Схема водоотведения г-к Анапы
6	Реконструкция канализационных сетей	ДКО	Схема водоснабжения г-к Анапы Инвестиционная программа АО «Анапа Водоканал»
7	Замена канализационных сетей	ДКО	Схема водоснабжения г-к Анапы. Инвестиционная программа АО «Анапа Водоканал»
8	Реконструкция и строительство ливневой канализации	БУ	Схема водоотведения г-к Анапы

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### **13.4. Электроснабжение**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе электроснабжения представлены в таблице 13-4.

**Таблица 13-4. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе электроснабжения**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Строительство электросетей	ДКО	Инвестиционные программы АО «НЭСК – электросети», ПАО «Россети Кубань»
2	Реконструкция (перекладка) электросетей	ДКО	Инвестиционные программы АО «НЭСК – электросети», ПАО «Россети Кубань»
3	Строительство ПС	ДКО	Муниципальная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа» Инвестиционные программы АО «НЭСК – электросети», ПАО «Россети Кубань»
4	Реконструкция ПС	ДКО	Инвестиционные программы АО «НЭСК – электросети», ПАО «Россети Кубань»
8	Реконструкция ТП	ДКО	Инвестиционные программы АО «НЭСК – электросети», ПАО «Россети Кубань»

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### **13.5. Газоснабжение**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе газоснабжения представлены в таблице 13-5.

**Таблица 13-5. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе газоснабжения**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Строительство газопроводов высокого давления	ДКО, БУ	Программа ПАО «Газпром» на 2021-2025 гг. Региональная программа «Газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций Краснодарского края на 2019-2023 годы»
2	Строительство межпоселковых газопроводов	ДКО	Программа ПАО «Газпром» на 2021-2025 гг.
3	Строительство газопроводов низкого давления	БУ	Муниципальная программа «Комплексное и устойчивое развитие муниципального образования город-курорт Анапа в сфере строительства и архитектуры» (подпрограмма «Газоснабжение») Муниципальная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа»
4	Корректировка схем газоснабжения	БУ	Муниципальная программа «Комплексное и устойчивое развитие муниципального образования город-курорт Анапа в сфере строительства и архитектуры» (подпрограмма «Газоснабжение»)
5	Разработка ПСД	БУ	Муниципальная программа «Комплексное и устойчивое развитие муниципального обра-

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
			зования город-курорт Анапа в сфере строительства и архитектуры» (подпрограмма «Газоснабжение») Муниципальная программа «Развитие топливно-энергетического комплекса муниципального образования город-курорт Анапа»

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### **13.6. Система обращения ТКО**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе обращения ТКО представлены в таблице 13-6.

**Таблица 13-6. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе обращения ТКО**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Увеличение числа контейнерных площадок	БУ	Постановление Правительства РФ от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении правил обустройства мест (площадок) накопления ТКО и ведения их реестра»
2	Увеличение числа контейнеров	БУ	Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### **13.7. Наружное освещение**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе наружного освещения представлены в таблице 13-7.

**Таблица 13-7. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в системе наружного освещения**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Замена светильников ЖКУ на светодиодные	СИ	Реализуются в рамках энергосервисных контрактов за счет привлеченных внебюджетных средств.
2	Капитальный ремонт объектов наружного освещения с заменой неизолированного провода на СИП	СИ	Реализуются в рамках энергосервисных контрактов за счет привлеченных внебюджетных средств.

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

### **13.8. Жилые здания**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в жилых зданиях представлены в таблице 13-8.

**Таблица 13-8. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в жилых зданиях**

№	Наименование группы проектов	Вариант	Обоснование
1	Утепление крыш	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
2	Модернизация системы электроснабжения	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
3	Модернизация системы холодного водоснабжения	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
4	Модернизация системы отопления	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
5	Модернизация системы горячего водоснабжения	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
6	Установка АУУ	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
7	Установка общедомовых приборов учета тепловой энергии на отопление	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
8	Установка общедомовых приборов учета тепловой энергии на горячее водоснабжение	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
9	Установка общедомовых приборов учета холодной воды	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.
10	Установка общедомовых приборов учета электрической энергии	ВКР	Статья 166 Жилищного кодекса РФ.

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального);

ВКР – проекты, реализуемые за счет взносов собственников многоквартирных домов на капитальный ремонт.

### **13.9. Общественно-деловые здания**

Варианты организации реализации инвестиционных проектов в общественно-деловых зданиях представлены в таблице 13-9.

**Таблица 13-9. Варианты организации реализации инвестиционных проектов в общественно-деловых зданиях**

<b>№</b>	<b>Наименование группы проектов</b>	<b>Вариант</b>	<b>Обоснование</b>
1	Утепление крыш	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.
2	Модернизация системы электроснабжения	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.
3	Модернизация системы холодного водоснабжения	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.
4	Модернизация системы отопления	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.
5	Модернизация системы горячего водоснабжения	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.
6	Установка АУУ	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.
7	Установка общедомовых приборов учета	БУ	Затраты финансируются в рамках муниципальных программ и ведомственных программ энергосбережения.

ДКО – проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;

СИ – проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов;

ОМУ – проекты, для реализации которых создаются организации с муниципальным участием;

ОУДКО – проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих коммунальных организаций;

БУ – проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

## **14. ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФЫ И ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ**

Инвестиционные проекты систем ресурсоснабжения структурированы по следующим основаниям:

1. Коммунальные системы, в т.ч.:
  - теплоснабжение;
  - водоснабжение;
  - водоотведение;
  - электроснабжение;
  - газоснабжение;
  - обращение ТКО.
2. Цели реализации в т.ч.:
  - нацеленные на присоединение новых потребителей;
  - обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
  - обеспечивающие выполнение экологических требований;
  - обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении.
3. Простые сроки окупаемости, в т.ч.:
  - быстроокупаемые (сроки окупаемости до 7 лет);
  - среднеокупаемые (сроки окупаемости от 7 до 15 лет);
  - долгоокупаемые (сроки окупаемости более 15 лет).
4. Источники финансирования, в т.ч.:
  - бюджетные средства;
  - капитальные вложения из прибыли;
  - плата за подключение (технологическое присоединение);
  - плата за резервирование тепловой мощности;
  - кредитные средства/лизинг;

- средства населения.

### 14.1. Теплоснабжение

В таблице 14-1 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе теплоснабжения.

**Таблица 14-1. Распределение мероприятий в системе теплоснабжения**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>234 598</b>	<b>174 842</b>	<b>161 023</b>	<b>68 351</b>	<b>121 013</b>	<b>875 580</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	5 252	5 877	4 500	5 040	45 625	319 375
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	229 346	168 966	156 523	63 311	75 388	556 205
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>234 598</b>	<b>174 842</b>	<b>161 023</b>	<b>68 351</b>	<b>121 013</b>	<b>875 580</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	7038	5245	4831	2051	3630	26 267
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	9384	6994	6441	2734	4841	35 023
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	218176	162603	149752	63566	112542	814 289
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>234 598</b>	<b>174 842</b>	<b>161 023</b>	<b>68 351</b>	<b>121 013</b>	<b>875 580</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	234 598	174 842	161 023	68 351	121 013	875 580
плата за подключение к сетям	22 935	16 897	15 652	6 331	7 539	55 621
собственные средства	5 252	5 877	4 500	5 040	45 625	319 375
кредитные средства/лизинг	206 412	152 069	140 871	56 980	67 849	500 585
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.



За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему теплоснабжения предполагается инвестировать 1635,4 млн руб. в текущих ценах.

## 14.2. Водоснабжение

В таблице 14-2 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе водоснабжения.

**Таблица 14-2. Распределение мероприятий в системе водоснабжения**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>129 278</b>	<b>257 730</b>	<b>81 174</b>	<b>1 368 655</b>	<b>486 053</b>	<b>2 059 793</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	257 730	81 174	1 368 655	486 053	2 052 868
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	129 278	0	0	0	0	6 925
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>129 278</b>	<b>257 730</b>	<b>81 174</b>	<b>1 368 655</b>	<b>486 053</b>	<b>2 059 793</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	3 491	6 959	2 192	36 954	13 123	55 614
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	129	258	81	1 369	486	2 060
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	125 658	250 514	78 901	1 330 333	472 444	2 002 119
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>129 278</b>	<b>257 730</b>	<b>81 174</b>	<b>1 368 655</b>	<b>486 053</b>	<b>2 059 793</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	204 800	27 115	278 945	278 945	682 348
бюджет МО	0	204 800	27 115	278 945	278 945	682 348
капитальные вложения из прибыли	12 928	0	0	0	0	693
плата за подключение к сетям	0	52 930	54 059	1 089 710	207 108	1 370 520
собственные средства	116 350	0	0	0	0	6 233
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему водоснабжения предполагается инвестировать 4 383 млн руб. в текущих ценах.

### 14.3. Водоотведение

В таблице 14-3 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе водоотведения муниципального образования.

**Таблица 14-3. Распределение мероприятий в системе водоотведения**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>551 878</b>	<b>5 504 955</b>	<b>3 073 878</b>	<b>3 089 464</b>	<b>479 773</b>	<b>4 319 358</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	24 119	209 258	109 352	475 173	479 773	4 319 358
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	527 759	5 295 696	2 964 526	2 614 291	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>551 878</b>	<b>5 504 955</b>	<b>3 073 878</b>	<b>3 089 464</b>	<b>479 773</b>	<b>4 319 358</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	14 901	148 634	82 995	83 416	12 954	116 623
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	552	5 505	3 074	3 089	480	4 319
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	536 425	5 350 816	2 987 809	3 002 959	466 340	4 198 416
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>551 878</b>	<b>5 504 955</b>	<b>3 073 878</b>	<b>3 089 464</b>	<b>479 773</b>	<b>4 319 358</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	383 732	5 295 696	2 964 526	2 614 291	0	0
бюджет МО	1 919	26 478	14 823	13 071	0	0
капитальные вложения из прибыли	14 403	0	6 790	20 066	20 526	152 713
плата за подключение к сетям	24 119	209 258	41 448	274 516	274 516	2 792 224
собственные средства	129 624	0	61 114	180 592	184 732	1 374 420
кредитные средства/лизинг	14 403	0	6 790	20 066	20 526	152 713

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему водоотведения предполагается инвестировать 17 019 млн руб. в текущих ценах.

#### 14.4. Электроснабжение

В таблице 14-4 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе электроснабжения.

**Таблица 14-4. Распределение мероприятий в системе электроснабжения**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>947 573</b>	<b>472 249</b>	<b>135 551</b>	<b>327 949</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	397 117	169 489	48 649	108 223	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	550 454	302 759	86 902	219 726	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>947 573</b>	<b>472 249</b>	<b>135 551</b>	<b>327 949</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	0	0	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	397 119	169 489	48 649	108 223	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	550 454	302 759	86 902	219 726	0	0
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>947 573</b>	<b>472 249</b>	<b>135 551</b>	<b>327 949</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	717 500	0	0	0	0	0
бюджет МО	717 500	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	142 664	434 500	124 716	298 053	0	0

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
плата за подключение к сетям	87 410	37 748	10 835	29 895	0	0
собственные средства	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему электроснабжения предполагается инвестировать 1 883 млн руб. в текущих ценах.

#### 14.5. Газоснабжение

В таблице 14-5 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе газоснабжения.

**Таблица 14-5. Распределение мероприятий в системе газоснабжения**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>50 267</b>	<b>19 359</b>	<b>0</b>	<b>11 650</b>	<b>1 650</b>	<b>1 650</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	50 267	19 359	0	10 000	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	1 650	1 650	1 650
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>50 267</b>	<b>19 359</b>	<b>0</b>	<b>11 650</b>	<b>1 650</b>	<b>1 650</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	50 267	19 359	0	10 000	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	0	0	1 650	1 650	1 650
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>50 267</b>	<b>19 359</b>	<b>0</b>	<b>11 650</b>	<b>1 650</b>	<b>1 650</b>

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
бюджетные средства, в т.ч.:	50 267	15 100	0	11 650	1 650	1 650
бюджет МО	5 408	2 416	0	11 650	1 650	1 650
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	0	4 259	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему газоснабжения предполагается инвестировать 85 млн руб. в текущих ценах.

#### **14.6. Обращение ТКО**

В таблице 14-6 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе обращения твёрдых коммунальных отходов.

**Таблица 14-6. Распределение мероприятий в системе обращения ТКО**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1 214</b>	<b>22 286</b>	<b>4 819</b>	<b>5 011</b>	<b>50 161</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	1 214	22 286	4 819	5 011	50 161
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1 214</b>	<b>22 286</b>	<b>4 819</b>	<b>5 011</b>	<b>50 161</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	0	0	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	1 214	22 286	4 819	5 011	50 161
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1 214</b>	<b>22 286</b>	<b>4 819</b>	<b>5 011</b>	<b>50 161</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	1 214	22 286	4 819	5 011	50 161
бюджет МО	0	1 214	22 286	4 819	5 011	50 161
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему обращения твердых коммунальных отходов предполагается инвестировать 83 млн руб. в текущих ценах.

#### **14.7. Наружное освещение**

В таблице 14-7 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе наружного освещения.

**Таблица 14-7. Распределение мероприятий в системе наружного освещения**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>5 168</b>	<b>5 530</b>	<b>5 917</b>	<b>6 331</b>	<b>58 627</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	5 168	5 530	5 917	6 331	58 627

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>5 168</b>	<b>5 530</b>	<b>5 917</b>	<b>6 331</b>	<b>58 627</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	3 021	3 232	3 458	3 700	34 264
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	2 148	2 298	2 459	2 631	24 363
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>5 168</b>	<b>5 530</b>	<b>5 917</b>	<b>6 331</b>	<b>58 627</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	0	5 168	5 530	5 917	6 331	58 627
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в систему наружного освещения предполагается инвестировать 82 млн руб. в текущих ценах.

#### **14.8. Жилые здания**

В таблице 14-8 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы, намеченные к реализации в жилых зданиях.

**Таблица 14-8. Распределение мероприятий, намеченных к реализации в жилых зданиях**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>9 600</b>	<b>52 295</b>	<b>74 114</b>	<b>78 321</b>	<b>684 371</b>
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	9 600	52 295	74 114	78 321	684 371
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>9 600</b>	<b>52 295</b>	<b>74 114</b>	<b>78 321</b>	<b>684 371</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	9 609	28 920	30 561	267 364
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	9 600	27 254	28 597	29 949	252 023
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	0	15 431	16 597	17 811	164 984
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>9 600</b>	<b>52 295</b>	<b>74 114</b>	<b>78 321</b>	<b>684 371</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	9 600	52 295	74 114	78 321	684 371

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в жилые здания предполагается инвестировать 899 млн руб. в текущих ценах.

#### **14.9. Общественно-деловые здания**

В таблице 14-9 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы, намеченные к реализации в общественно-деловых зданиях.

**Таблица 14-9. Распределение мероприятий, намеченных к реализации в общественно-деловых зданиях**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
Проекты по целям	0	1 728	9 413	13 341	14 098	123 187



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2033
<b>реализации, в т.ч.:</b>						
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	1 728	9 413	13 341	14 098	123 187
<b>Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1 728</b>	<b>9 413</b>	<b>13 341</b>	<b>14 098</b>	<b>123 187</b>
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	1 730	5 206	5 501	48 126
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	1 728	4 906	5 147	5 391	45 364
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	0	2 778	2 987	3 206	29 697
<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1 728</b>	<b>9 413</b>	<b>13 341</b>	<b>14 098</b>	<b>123 187</b>
бюджетные средства, в т.ч.:	0	1 728	9 413	13 341	14 098	123 187
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

За период реализации настоящей Программы на инвестиционные проекты в общественно-деловые здания предполагается инвестировать 162 млн руб. в текущих ценах.

#### **14.10. Тарифы, плата за подключение (технологическое присоединение) и резервирование тепловой мощности**

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в Долгосрочном

прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г. В качестве базовых были взяты среднеотпускные тарифы 2022 г. Прогнозируемые значения тарифов представлены в таблице 14-10 – 14-11.

**Таблица 14-10 Перспективные тарифы на коммунальные услуги (с НДС)**

Коммунальные услуги	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2033
Электрическая энергия <sup>1</sup> (одноставочный)	руб./кВт*ч	6,00	6,26	6,52	6,78	7,03	8,52	8,94
Электрическая энергия <sup>2</sup> (одноставочный)	руб./кВт*ч	4,20	4,38	4,56	4,74	4,92	5,96	6,26
Природный газ <sup>3</sup>	руб./м <sup>3</sup>	7,61	7,88	8,15	8,42	8,68	10,35	10,87
Обращение ТКО <sup>4</sup>	руб./м <sup>3</sup>	579,38	579,38 <sup>5</sup> 638,70 <sup>6</sup>	664,25	690,82	718,45	874,11	909,07

1 – для городского населения с газовыми плитами.

2 – для городского населения с электроплитами и сельского населения.

3 – на приготовление пищи и нагрев воды с использование газовой плиты в отсутствии других направлений использования газа.

4 – согласно подпункту 36, п. 2 ст.149 НК РФ региональные операторы только на 5 лет (до 2023 г.) освобождены от уплаты НДС.

5 – с 1 января по 30 июня 2024 года.

6 – с 1 июля по 31 декабря 2024 года.

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

**Таблица 14-11 Перспективные тарифы на тепловую энергию**

Поставщики / Услуги	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2033
<b>АО «Теплоэнерго»</b>								
тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	2542,99	2657,27	2771,97	2883,19	2981,23	3539,22	3716,18
<b>ООО «Тепловик»</b>								
тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	1987,18	2076,48	2166,11	2253,02	2329,63	2765,66	2903,95
<b>АО «Краснодартеплосеть»</b>								
тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	2008,47	2098,72	2189,32	2277,15	2354,59	2795,29	2935,06

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

**Таблица 14-12 Перспективные тарифы на холодную воду**

Поставщики / Услуги	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2033
<b>АО «Анапа Водоканал»</b>								
тариф на холодную воду (с НДС)	руб./м³	50,28	52,14	54,07	55,48	56,92	64,71	66,39
<b>ООО «Коммунальная энергосервисная компания» (ООО «КЭСК»)</b>								
тариф на холодную воду (с НДС)	руб./м³	27,02	28,02	29,06	29,81	30,59	34,78	35,68
<b>ООО «СтройСервис»</b>								
тариф на холодную воду (с НДС)	руб./м³	48,04	48,38	48,89	49,36	50,64	57,57	59,07
<b>ООО «УралСтройИнвест»</b>								
тариф на холодную воду (с НДС)	руб./м³	47,52	49,28	51,10	52,43	53,79	61,16	62,75
<b>Северо-Кавказская дирекцию по тепловодоснабжению, структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»</b>								
тариф на холодную воду (с НДС)	руб./м³	31,90	33,08	34,30	35,19	36,11	41,05	42,12

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

**Таблица 14-13 Перспективные тарифы на водоотведение**

Поставщики / Услуги	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2033
<b>АО «Анапа Водоканал»</b>								
тариф на водоотведение (с НДС)	руб./м³	34,97	36,26	37,60	38,58	39,58	45,00	46,18
<b>ООО «Коммунальная энергосервисная компания» (ООО «КЭСК»)</b>								
тариф на водоотведение (с НДС)	руб./м³	70,46	73,07	75,77	77,74	79,77	90,69	93,05
<b>ООО «Новый Лазурит»</b>								
тариф на водоотведение (с НДС)	руб./м³	47,45	47,96	49,74	51,03	52,36	59,53	61,08

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

Поставщики / Услуги	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2033
<b>ООО «УралСтройИнвест»</b>								
тариф на водоотведение (с НДС)	руб./м <sup>3</sup>	49,75	51,59	53,50	54,89	56,32	64,03	65,70
<b>Северо-Кавказская дирекцию по тепловодоснабжению, структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»</b>								
тариф на водоотведение (с НДС)	руб./м <sup>3</sup>	39,95	41,43	42,96	44,08	45,22	51,41	52,75

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного водоснабжения и водоотведения остается неизменной в период реализации настоящей Программы. Плата за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям регулируется на федеральном уровне.

Плата за резервирование тепловой мощности в период реализации настоящей Программы не рассматривается в качестве источника финансирования инвестиционных проектов.

## 15. ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

### 15.1. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги

Возможности комплексного развития инженерных систем муниципального образования во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объемы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Сведения о расходах населения на коммунальные услуги содержатся в статистических формах 22-ЖКХ (сводная) и 22-ЖКХ (ресурсы), которые не были предоставлены. Поэтому разработчик настоящей Программы сделал собственные оценки на базе имеющейся информации. Значения показателей за 2017-2021 гг. приведены в таблице 15-1. Наибольший удельный вес в 2021 г. в структуре имела услуга газоснабжения – 983 млн руб. или 28,3%; наименьший – водоотведение – 193 млн руб. или 5,5%.

**Таблица 15-1. Расходы населения на коммунальные услуги (с НДС)**

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Расходы населения на коммунальные услуги, в т.ч.:</b>	<b>млн руб.</b>	<b>2 629</b>	<b>2 816</b>	<b>3 038</b>	<b>3 214</b>	<b>3 473</b>
водоснабжение	млн руб.	347	380	425	439	467
	%	13,2	13,5	14,0	13,6	13,5
водоотведение	млн руб.	147	168	157	182	193
	%	5,6	6,0	5,2	5,7	5,5
теплоснабжение	млн руб.	322	346	385	438	497
	%	12,2	12,3	12,7	13,6	14,3
электроснабжение	млн руб.	756	784	813	887	966
	%	28,8	27,9	26,8	27,6	27,8
газоснабжение	млн руб.	814	870	968	956	983
	%	31,0	30,9	31,9	29,8	28,3
обращение ТКО	млн руб.	243	267	290	312	367
	%	9,2	9,5	9,6	9,7	10,6

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы до 2033 г. был произведен в текущих ценах на основании перспективных показателей

спроса (подробнее см. раздел 2) и прогнозируемых тарифов (подробнее см. подраздел 14.10) по каждому из коммунальных ресурсов.

Как видно из таблицы 15-2 расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления до 7264 млн руб. в 2033 г. В структуре расходов вырастет доля электроснабжения и теплоснабжения.

**Таблица 15-2. Расходы населения на коммунальные услуги (с НДС)**

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Расходы населения, в т.ч.:</b>	<b>млн руб.</b>	<b>3 627</b>	<b>4 107</b>	<b>4 383</b>	<b>4 659</b>	<b>4 936</b>	<b>6 414</b>	<b>7 264</b>
водоснабжение	млн руб.	495	552	579	607	629	752	807
	%	13,7	13,4	13,2	13,0	12,7	11,7	11,1
водоотведение	млн руб.	195	214	222	231	237	270	285
	%	5,4	5,2	5,1	5,0	4,8	4,2	3,9
теплоснабжение	млн руб.	558	647	721	799	879	1311	1570
	%	15,4	15,8	16,4	17,1	17,8	20,4	21,6
электроснабжение	млн руб.	998	1135	1215	1297	1381	1857	2136
	%	27,5	27,6	27,7	27,8	28,0	29,0	29,4
газоснабжение	млн руб.	999	1137	1196	1250	1306	1564	1732
	%	27,5	27,7	27,3	26,8	26,5	24,4	23,8
обращение ТКО	млн руб.	382	420	450	476	504	660	735
	%	10,5	10,2	10,3	10,2	10,2	10,3	10,1

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

## **15.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии**

Система предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг в 2021 г. характеризуется следующими показателями (см. таблицу 15-3):

- число и доля семей, получавших субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг, – 742 и 2,06%, соответственно;
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг – 22%;
- среднемесячный размер начисленных субсидий – 2104 руб.;
- сумма субсидий, начисленная населению, – 28,7 млн руб.;
- доля субсидий в платежах за ЖКУ – 1,00%.

**Таблица 15-3. Характеристики системы предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг**

Годы	Всего семей	Число семей, получавших субсидии	Доля семей, получавших субсидии, %	Сумма субсидий, начисленная населению, млн руб.	Среднемесячный размер начисленных субсидий, руб.	Доля субсидий в платежах за ЖКУ, %
2017	72 462	773	1,07	-	-	-
2018	74 884	745	0,99	20,5	2 296	0,85
2019	79 504	704	0,89	20,9	2 475	0,82
2020	86 276	1 011	1,17	24,7	2 039	0,92
2021	100 214	742	0,74	28,7	3 222	0,98

Источник: статистическая форма 22-ЖКХ (субсидии).

Социальная поддержка населения при оплате жилищно-коммунальных услуг в 2021 г. характеризуется следующими показателями (см. таблицу 15-4):

- численность и доля граждан, пользующихся социальной поддержкой, – 39222 и 18,9%, соответственно;
- объем средств, выделяемых на социальную поддержку населению, и среднемесячный размер социальной поддержки на одного пользователя – 301,4 млн руб. и 1360 руб., соответственно;
- средств, предусмотренных на социальную поддержку в платежах населения за жилищно-коммунальные услуги, – 10,33%.

**Таблица 15-4. Характеристики системы предоставления социальной поддержки населению при оплате жилищно-коммунальных услуг**

Годы	Численность населения МО на конец года, чел.	Численность граждан, пользующихся социальной поддержкой, чел.	Доля граждан, пользующихся социальной поддержкой, %	Объем средств, предусмотренных на социальную поддержку, млн руб.	Среднемесячный размер социальной поддержки, руб.	Доля средств, предусмотренных на социальную поддержку, в платежах населения за ЖКУ, %
2017	185 888	33 862	18,2	263,4	1 665	11,75
2018	194 221	33 790	17,4	197,5	1 209	8,22
2019	205 482	35 196	17,1	287,5	1 663	11,27
2020	212 839	35 372	16,6	252,5	1 417	9,35
2021	213 617	39 222	18,4	301,4	1 360	10,33

Источник: статистическая форма 26-ЖКХ.



Расходы бюджета муниципального образования на субсидии зависят от следующих факторов:

- доля семей с низкими доходами;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг;
- значения установленного прожиточного минимума для разных категорий населения (трудоспособные, пожилые, дети);
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Расходы бюджета муниципального образования на социальную поддержку зависят от следующих факторов:

- количество лиц, пользующихся социальной поддержкой;
- перечень категорий лиц (ветераны войны, многодетные матери и т.п.), имеющих право на социальную поддержку;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг.

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до конца срока реализации настоящей Программы нет.
2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них.

3. Доля семей, получающих субсидии, находится в обратной зависимости от изменения соотношения между размером величиной прожиточного минимума и среднедушевым доходом.
4. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов.
5. Размер средней субсидии рассчитывался как сумма субсидий по восьми доходным группам<sup>23</sup> с учетом роста последних, величины прожиточного минимума и регионального стандарта оплаты жилья и коммунальных услуг.
6. Доля носителей права на пользование социальной поддержкой по оплате жилищно-коммунальных услуг будет уменьшаться в силу естественных причин по ряду категорий (например, участники Великой Отечественной войны) теми же темпами, что и раньше. Общее количество граждан, пользующихся социальной поддержкой, будет определяться динамикой изменения численности носителей и среднего состава семьи.
7. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг<sup>24</sup> остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Результаты прогноза расходов на предоставление социальной поддержки и субсидий населению по оплате жилищно-коммунальных услуг представлены в таблице 15-5. Общий размер расходов бюджета на оплату населением жилищно-коммунальных услуг в 2033 г. увеличится до 434 млн руб., большая часть которых будет предоставлена по направлению «социаль-

<sup>23</sup> В период действия настоящей Программы право на получение субсидий имеют только граждане 1-ой и 2-ой групп с наименьшими доходами.

<sup>24</sup> В силу заявительного принципа предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг реальное число граждан, обратившихся за ними всегда меньше, чем число имеющих на них право. Это случается по незнанию жителей о существовании возможности их получения или незначительности начисляемых сумм, что склоняет часть населения к решению пренебречь ими.

ная поддержка» (396 млн руб.). Доля семей, получающих субсидии, будет постепенно снижаться и достигнет значения 0,95%. Величина среднего значения начисленной субсидии будет стабильна и на конец рассматриваемого периода будет иметь значение 2237 руб. на одно домохозяйство в месяц. Средний размер социальной поддержки составит 1372 руб. в месяц на одного пользователя. Оба этих показателя в реальных величинах будут снижаться.

**Таблица 15-5. Прогноз расходов бюджета на предоставление социальной поддержки и субсидий населению на оплату ЖКУ**

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
<b>Расходы бюджета на оплату ЖКУ населением, из них:</b>	<b>млн руб.</b>	<b>341,1</b>	<b>355,5</b>	<b>368,3</b>	<b>378,7</b>	<b>385,7</b>	<b>420,5</b>	<b>434,3</b>
<b>субсидии</b>	<b>млн руб.</b>	<b>26,8</b>	<b>29,2</b>	<b>31,3</b>	<b>32,3</b>	<b>33,4</b>	<b>37,3</b>	<b>38,0</b>
	<b>%</b>	<b>7,9%</b>	<b>8,2%</b>	<b>8,5%</b>	<b>8,5%</b>	<b>8,7%</b>	<b>8,9%</b>	<b>8,8%</b>
число семей, получающих субсидии	семей	989	1 025	1 061	1 098	1 134	1 339	1 416
	%	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	0,95
размер среднемесячной субсидии, в т.ч.:	руб./семья	2 257	2 375	2 459	2 451	2 454	2 323	2 237
стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан	%	22	22	22	22	22	22	22
<b>социальная поддержка</b>	<b>млн руб.</b>	<b>314,3</b>	<b>326,2</b>	<b>337,0</b>	<b>346,4</b>	<b>352,3</b>	<b>383,2</b>	<b>396,3</b>
	<b>%</b>	<b>92,1</b>	<b>91,8</b>	<b>91,5</b>	<b>91,5</b>	<b>91,3</b>	<b>91,1</b>	<b>91,2</b>
число лиц, пользующихся социальной поддержкой	чел.	39 662	40 029	40 362	40 659	40 926	41 990	42 303
	%	18,2	18,0	17,8	17,6	17,4	16,4	16,0
размер среднемесячной социальной поддержки	руб./пользователь	1 387	1 406	1 420	1 429	1 421	1 375	1 372

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

### **15.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения проводится в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний

по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги».

Согласно этому документу в качестве критериев доступности выступают:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Полученные значения показателей экономической доступности приведены в таблице 15-6. Отсутствуют критерии «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» и «уровень собираемости платежей за коммунальные услуги». Первый, поскольку такая статистика на уровне муниципального образования не ведется; второй – по причине непредоставления данных статистических форм 22-ЖКХ (сводная) и 22-ЖКХ (ресурсы).

**Таблица 15-6. Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения**

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021
Доля расходов на КУ в совокупном доходе средней семьи, %	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	-	-	-	-	-
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	-	-	-	-	-
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	1,07	0,99	0,89	1,17	0,74

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Анализ доступности проводится в соответствии с Приложением 2 Методических указаний. Из таблицы 15-7 следует, что по трем квантифицируемым показателям муниципальное образование имеет высокий уровень.

**Таблица 15-7. Значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги**

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021
Доля расходов на КУ в совокупном доходе средней семьи	В	В	В	В	В
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	-	-	-	-	-
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	-	-	-	-	-
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	В	В	В	В	В

В – высокий.

Д – доступный.

Н – недоступный.

н/о- нет оценки.

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

Показатели экономической доступности на перспективу приведены в таблице 15-8; значения критериев доступности – в таблице 15-9. Из таблиц следует, что по двум критериям доступность для населения платы за коммунальные услуги останется высокой на протяжении всего периода реализации настоящей Программы. Два других критерия невозможно объективно оценить.

**Таблица 15-8. Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения**

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
Доля расходов на КУ в совокупном доходе средней семьи, %	4,0	4,3	4,3	4,2	4,3	4,2	4,3
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	-	-	-	-	-	-	-
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	-	-	-	-	-	-	-
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	0,95

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

**Таблица 15-9. Значения критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги**

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
Доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе средней семьи,	В	В	В	В	В	В	В

Показатели	2022	2023	2024	2025	2026	2031	2033
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	-	-	-	-	-	-	-
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги,	-	-	-	-	-	-	-
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	В	В	В	В	В	В	В

Источник: оценки разработчика настоящей Программы.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте бюджетных расходов выступают следующие показатели:

- доля семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг, не превышает уровень базового года;
- доля лиц, получающих социальную поддержку при оплате жилищно-коммунальных услуг, не превышает уровень базового года.<sup>25</sup>

Значения обоих этих показателей в течение срока реализации Программы снижаются (см. таблицу 15-5).

В качестве дополнительных критериев экономической доступности могут выступать:

- средний размер начисленной субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг населению в реальном исчислении не превышает уровень базового года;
- средний размер социальной поддержки при оплате жилищно-коммунальных услуг в реальном исчислении не превышает уровень базового года.

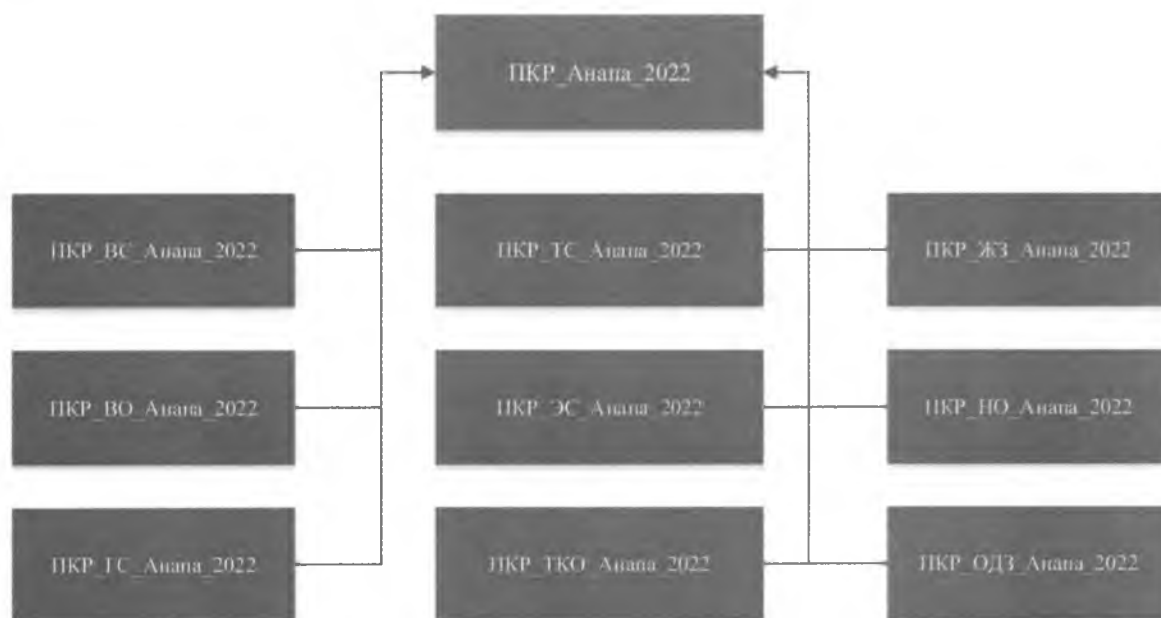
Значения обоих этих показателей в реальном исчислении (в сопоставимых ценах) в течение срока реализации настоящей Программы также будут снижаться.

<sup>25</sup> В контексте муниципального образования данный показатель можно считать избыточным, поскольку основные финансовые обязательства по социальной поддержке населения при оплате жилищно-коммунальных услуг несут бюджеты более высокого уровня (федеральный и областной).

## 16. МОДЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ

Модель для расчета настоящей Программы составлена в форме электронных книг формата EXCEL, что позволяет автоматизировать расчеты и эффективно обрабатывать большие массивы исходных данных. Выбор построения модели в форме электронных книг формата EXCEL основан на критериях удобства ввода-вывода информации в графическом и табличном виде, ее редактирования, формирования отчетных документов и широкого использования данного программного продукта.

Модель представляет собой блок взаимосвязанных моделей, образующих два уровня (см. рис. 16-1).



**Рис. 16-1. Двухуровневая модель для расчета значений Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры**

Первый уровень представлен моделью «ПКР\_Анапа\_2022». Вторым уровнем представлены следующие 9-ю моделями:

- «ПКР\_ВС\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_ВО\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_ГС\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_ТС\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_ЭС\_Анапа\_2022»;

- «ПКР\_ОДЗ\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_ЖЗ\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_НО\_Анапа\_2022»;
- «ПКР\_ТКО\_Анапа\_2022».

### **16.1. Первый уровень**

---

Модель «ПКР\_Анапа\_2022» состоит из следующих листов:

- «население»;
- «платежи населения»;
- «бюджет»;
- «ЖФ» (жилищный фонд);
- «всево»;
- «ВС» (водоснабжение);
- «ВО» (водоотведение);
- «ГС» (газоснабжение);
- «ТС» (теплоснабжение);
- «ЭС» (электроснабжение);
- «ТКО» (твердые коммунальные отходы).

В листе «население» содержатся отчетные и прогнозные данные по численности, возрастной структуре, рождаемости, смертности и миграционному приросту. Отчетные данные были сформированы на основе показателей, представленных Администрацией муниципального образования, и базы данных Росстата «Показатели муниципальных образований». Прогноз численности населения был сделан, в том числе на основе данных о половозрастной структуре населения (по 32 половозрастным группам) методом передвижки возрастов с использованием показателей рождаемости по нескольким возрастным группам женщин в детородном возрасте и показателей смертности по каждой из 16 возрастных групп. Прогноз также учитывал особенности развития территории муниципального образования и изменения в половозрастной структуре населения (подробнее см. подраздел 1.2).



Фрагмент листа «население» представлен во вставке 16-1.

**Вставка 16-1. Фрагмент листа «население» модели «ПКР\_Анапа\_2020»**

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Мужчин</b>	чел.	<b>85674</b>	<b>89319</b>	<b>94828</b>	<b>97859</b>	<b>98090</b>	<b>100432</b>
до 1 года	чел.	1277	1255	1240	1169	1314	1281
1-4	чел.	5219	5476	5756	5673	5361	5648
5-9	чел.	5355	5843	6409	7076	7113	7171
10-14	чел.	5093	5403	5851	6162	6537	6670
15-19	чел.	3853	4187	4724	4968	5266	5620
20-24	чел.	4217	3916	3976	3937	3919	4618
25-29	чел.	7495	7388	7235	6598	5814	5314
30-34	чел.	7484	7807	8275	8532	8584	7589
35-39	чел.	6687	7099	7774	8011	8271	8616
40-44	чел.	6159	6492	6844	7293	7387	8164
45-49	чел.	5565	5831	6409	6651	6728	6937
50-54	чел.	5051	5125	5329	5674	5798	5981
55-59	чел.	6202	6314	6303	6206	5793	5898
60-64	чел.	5659	5891	6266	6707	6752	6832
65-69	чел.	4576	5096	5515	5714	5663	5983
70 и старше	чел.	5782	6196	6922	7488	7790	8110

В листе «платежи населения» содержатся отчетные и прогнозные данные по фонду заработной платы, средней заработной плате, среднему доходу, величине прожиточного минимума, структуре доходов и расходов населения, индексу потребительских цен и ряду других показателей. Отчетные данные были сформированы на основе показателей, представленных Администрацией муниципального образования, и базы данных Росстата «Показатели муниципальных образований». Прогноз части показателей был сформирован на основе оценок краткосрочного прогноза социально-экономического развития; ряда других показателей – индексов долгосрочного прогноза Министерства экономического развития Российской Федерации.

Фрагмент листа «платежи населения» представлен во вставке 16-2.

**Вставка 16-2. Фрагмент листа «платежи населения» модели «ПКР\_Анапа\_2022»**

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Доходы - всего, в т.ч.:</b>	млн руб.	<b>69295</b>	<b>73577</b>	<b>79464</b>	<b>81540</b>	<b>87981</b>
доходы от предпринимательской деятельности	млн руб.	44010	47091	50387	53914	57688
<i>то же</i>	%	64%	64%	63%	66%	66%

оплата труда наемных работников	млн руб.	12812	13214	14226	14318	16171
<i>то же</i>	%	18%	18%	18%	18%	18%
пенсии и пособия	млн руб.	8254	9011	10547	8960	9731
<i>то же</i>	%	12%	12%	13%	11%	11%
стипендии	млн руб.	4	4	4	4	4
другие доходы	млн руб.	4216	4258	4300	4343	4387

В листе «бюджет» содержатся отчетные и прогнозные данные по структуре доходов и расходов бюджета муниципального образования, расходам бюджета на жилищно-коммунальные услуги бюджетных организаций, капитальный ремонт, социальную поддержку населения, субсидии и ряду других показателей. Отчетные данные были сформированы на основе показателей, представленных Администрацией муниципального образования, и базы данных Росстата «Показатели муниципальных образований».

Фрагмент листа «бюджет» представлен во вставке 16-3.

**Вставка 16-3 Фрагмент листа «бюджет» модели «ПКР\_Анапа\_2022»**

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
Число лиц, пользующихся социальной поддержкой	чел.	33862	33790	35196	35372	39222
Доля получающих социальную поддержку, в т.ч.:	%	18,2%	17,4%	17,1%	16,6%	18,4%
Начислено социальной поддержки	млн. руб.	263,4	197,5	287,5	252,5	301,4
Средняя льгота	руб./пользователь	1665	1209	1663	1417	1360

В листе «ЖФ» содержатся отчетные и прогнозные данные по численности проживающих, площади жилого фонда, в т.ч. многоквартирных и индивидуальных зданий, обеспеченности жильем, ценам на первичном и вторичном рынках и ряду других показателей. Отчетные данные были сформированы на основе показателей, представленных Администрацией муниципального образования, и статистической формы 1-жилфонд. В листе также содержатся сведения о площади общественно-деловых зданий (подробнее см. подраздел 1.5).

Фрагмент листа «ЖФ» представлен во вставке 16-4.

#### Вставка 16-4. Фрагмент листа «ЖФ» модели «ПКР\_Анапа\_2022»

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Всего жилых домов, в т.ч.:	зданий	38342	40657	40732	40808	40884
МКД	зданий	820	863	902	944	986
то же	%	2%	2%	2%	2%	2%
ДБЗ	зданий	4408	4421	4421	4421	4421
то же	%	11%	11%	11%	11%	11%
ИОЗ	зданий	33114	35373	35409	35443	35477
то же	%	86%	87%	87%	87%	87%
Всего квартир (1-жилфонд)	квартир	56252	65208	68605	72192	75839
Всего домохозяйств (домовладений)	ед.	89366	100581	104014	107635	111316

Лист «всего» представляет собой сумму показателей Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в разбивке по годам, среди которых объемы капитальных вложений и получаемая экономия в текущих и сопоставимых ценах, источники финансирования мероприятий и ряд других.

Фрагмент листа «всего» представлен во вставке 16-5.

#### Вставка 16-5. Фрагмент листа «всего» модели «ПКР\_Анапа\_2022»

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026
Доходы – всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3561793	3810974	4073551	4331223	4589908
теплоснабжение	тыс. руб.	554910	622600	693479	768165	845531
водоснабжение	тыс. руб.	491567	515208	539926	565768	586496
водоотведение	тыс. руб.	193078	200137	207497	215301	220882
электроснабжение	тыс. руб.	988838	1040902	1094750	1144218	1196057
газоснабжение	тыс. руб.	990184	1063207	1137945	1214560	1293512
обращение ТКО	тыс. руб.	343217	368918	399955	423211	447430

В листе «водоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры по системе водоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Фрагмент листа «водоснабжение» представлен во вставке 16-6.

#### Вставка 16-6. Фрагмент листа «водоснабжение» модели «ПКР\_Анапа\_2022»

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Отпуск в сеть	тыс. м <sup>3</sup>	19164	19164	21026	21663
Потери	тыс. м <sup>3</sup>	4882	4881	5322	5294

Полезный отпуск, в т.ч.:	тыс. м <sup>3</sup>	14282	14282	15703	16369
население	тыс. м <sup>3</sup>	10500	10500	10752	10869
бюджетофинансируемые организации	тыс. м <sup>3</sup>	709	709	838	1033
прочие организации	тыс. м <sup>3</sup>	3091	3073	4113	4467

В листе «водоотведение» представлены показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры по системе водоотведения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

Фрагмент листа «водоотведение» представлен во вставке 16-7.

**Вставка 16-7. Фрагмент листа «водоотведение» модели «ПКР Анапа 2022»**

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Принято стоков, в т.ч.:	тыс. м <sup>3</sup>	9583	10283	10369	10116
население	тыс. м <sup>3</sup>	5564	6278	6377	6136
бюджетофинансируемые организации	тыс. м <sup>3</sup>	700	703	707	710
прочие организации	тыс. м <sup>3</sup>	3319	3302	3286	3269

В листе «газоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры по системе газоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Фрагмент листа «газоснабжение» представлен во вставке 16-8.

**Вставка 16-8. Фрагмент листа «газоснабжение» модели «ПКР Анапа 2022»**

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч.:	млн м <sup>3</sup>	227,6	233,5	239,2	314,6
население	млн м <sup>3</sup>	151,8	147,0	146,4	147,4
бюджетные организации	млн м <sup>3</sup>	1,7	1,8	1,8	1,8
прочие потребители	млн м <sup>3</sup>	74,1	84,7	91,0	90,1

В листе «теплоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры по системе теплоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку,

тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Фрагмент листа «теплоснабжение» представлен во вставке 16-9.

**Вставка 16-9. Фрагмент листа «теплоснабжение» модели «ПКР\_Анапа\_2022»**

ТСО	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027
<i>Тарифы на тепловую энергию</i>							
АО «Теплоэнерго»	руб./Гкал (с НДС)	2427,2	2543,0	2657,3	2772,0	2883,2	2981,2
ООО «Тепловик»	руб./Гкал (с НДС)	1908,5	1987,2	2076,5	2166,1	2253,0	2329,6
АО «Краснодартеп-лосеть»	руб./Гкал (с НДС)	1864,2	2008,5	2098,7	2189,3	2277,2	2354,6

В листе «электроснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры по системе электроснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Фрагмент листа «электроснабжение» представлен во вставке 16-10.

**Вставка 16-10. Фрагмент листа «электроснабжение» модели «ПКР\_Анапа\_2022»**

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Полезный отпуск, в т.ч.:	млн кВт*ч	4077,3	3940,5	3817,6	4216,6	4105,4
население	млн кВт*ч	219,9	225,4	230,8	236,2	241,5
бюджетные организации	млн кВт*ч	51,2	52,5	53,7	55,0	56,2
прочие потребители	млн кВт*ч	3806,2	3662,7	3533,0	3925,4	3807,7

В листе «твердые коммунальные отходы» представлены показатели Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры по системе обращения твердых коммунальных отходов в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг и расходы на их оказание, тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Фрагмент листа «твердые коммунальные отходы» представлен во вставке 16-11.

### Вставка 16-11. Фрагмент листа «твердые коммунальные отходы» модели «ПКР\_Анапа\_2022»

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Накоплено ТКО, в т.ч.:	тыс. м <sup>3</sup>	964,9	984,9	993,6	1000,3	1046,9
население	тыс. м <sup>3</sup>	627,9	628,2	641,8	654,4	666,6
прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	337,0	356,6	351,7	346,0	380,2

### 16.2. Второй уровень

Модель «ПКР\_ВС\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы водоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию воды и топливно-энергетических ресурсов, используемых для снабжения ею потребителей. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленных топливно-энергетических и коммунального ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам, и эксплуатационных затрат. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ВС\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-12.

### Вставка 16-12. Фрагмент модели «ПКР\_ВС\_Анапа\_2022»

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024
Строительство новых водоводов, насосных станций II подъема для подключения к магистральному водоводу АО «Анапа Водоканал» потребителей объектов УК "Фонд ЮГ: "КЖЗ «Орбита», КЗ «Павловский Посад», поселок Лесная Поляна, ЖЗ «Анаполис» КЖЗ «Солнечная Долина», застройка «Резиденция Утриш.	км	0,911	0,182	0,182	0,182

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024
Строительство новых водоводов, насосных станций II подъема для подключения к магистральному водоводу АО «Анапа Водоканал» потребителей объектов с. Сукко, с. Варваровка, пос. Большой Утриш, пос. Малый Утриш, с. Супсех	км	<b>18,829</b>	3,138	3,138	3,138
Организация централизованного водоснабжения от сетей АО "Анапа Водоканал": хут. Заря (с прокладкой водопроводной сети Д 100, L =2,62 км), хут. Куматырь (с прокладкой водопроводной сети Д 100, L =2,94 км), от артезианского источника и сетей станицы Гостагаевская: хут. Малый Чекон (с прокладкой водопроводной сети Д 100, L =2,4 км),	км	<b>1,997</b>	0,000	0,399	0,399
Выполнить строительство сетей водоснабжения к жилому массиву хут. Бужор Ду.ср.= 160 мм., протяженностью L= 0,75км.	км	<b>0,079</b>	0,000	0,079	0,000

Модель «ПКР\_ВО\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы водоотведения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию топливно-энергетических ресурсов, используемых для канализации стоков. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленных топливно-энергетических ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам, и эксплуатационных затрат. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота, получаемого в результате уменьшения потребления топливно-энергетических ресурсов, затраченных на производство электроэнергии, используемой в системе водоснабжения. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ВО\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-13.

### Вставка 16-13. Фрагмент модели «ПКР\_ВО\_Анапа\_2022»

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2022
<b>Строительство канализационных сетей</b>	км		
Прокладка новых самотечных коллекторов для подключения объектов перспективной нагрузки и обеспечения существующих потребителей услугами канализации, L=378 км	км	5,638	0,564
Выполнить строительство новых напорных коллекторов для подключения объектов перспективной нагрузки 88 км	км	5,470	0,000

Модель «ПКР\_ТС\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы теплоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию тепловой энергии и топливно-энергетических ресурсов, используемых для снабжения ею потребителей. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленных топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам, и эксплуатационных затрат. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ТС\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-14.

### Вставка 16-14. Фрагмент модели «ПКР\_ТС\_Анапа\_2022»

Инвестиционные проекты	2022	2023	2024	2025	2026
<b>Тепловик</b>					
от УТ-18 до автовокзального комплекса (г.-к. Анапа, ул. Привокзальная, 18)					
от УТ-1/5 до АйСиМ панс. Джамайка				5 040	
от УТ-16 до курортного многофункционального комплекса «Лучи» (г.-к. Анапа, земельный участок в кадастровом квартале № 23:37:0107001)	5 252	5 252			



от УТ-16 до «Гостиничного комплекса» ООО УКИФ «Профит» Д.У. ЗПИФ комби- нированный «Горожанин» (г-к Анапа, Сим- феропольское шоссе, д.100)			4 500		
---	--	--	-------	--	--

Модель «ПКР\_ЭС\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы электроснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию электрической энергии и топливно-энергетических ресурсов, используемых для снабжения ею потребителей. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленных топливно-энергетических и коммунального ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам, и эксплуатационных затрат. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота, получаемого в результате уменьшения потребления топлива, затраченного на производство электроэнергии на электростанциях. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ЭС\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-15.

#### Вставка 16-15. Фрагмент модели «ПКР\_ЭС\_Анапа\_2022»

Мероприятия	Ед. изм.	Затраты на реализацию мероприятий		
		2022	2023	2024
Строительство электросетей	млн. руб.	303,2	394,2	849,0
Строительство ПС	млн. руб.	169,2	220,0	473,8
Реконструкция ПС	млн. руб.	335,6	436,3	939,7
Перекладка электросетей	млн. руб.	202,1	220,2	474,2
Реконструкция ТП	млн. руб.	717,5	195,2	234,3

Модель «ПКР\_ГС\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы газоснабжения и объемам предлагаемых к реализации

мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию природного газа, стоимостная оценка которого рассчитывается по текущим тарифам. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения фугитивных выбросов метана. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ГС\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-16.

**Вставка 16-16. Фрагмент модели «ПКР\_ГС\_Анапа\_2022»**

№	Мероприятия	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024
1	Строительство газопровода высокого давления к ШГРП №1 хот. Бужор	км	2,182	0,000	2,182	0,00
		ед.	1	0	1	0
		тыс. руб.	4435	0	4435	0
2	Корректировка схемы газоснабжения пос. Витязево	км	0	0	0	0
		тыс. руб.	0	0	0	0
3	Корректировка схемы газоснабжения пос. Витязево	км	0	0	0	0
		тыс. руб.	0	0	0	0

Модель «ПКР\_ТКО\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы обращения твердых коммунальных отходов и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ТКО\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-17.

**Вставка 16-17. Фрагмент модели «ПКР\_ТКО\_Анапа\_2022»**

Мероприятия	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026
Замена старых контейнеров на евро-аналоги	тыс. руб./контейнер	16	17	17	18	19
Увеличение числа площадок	тыс. руб./площадка	70	73	76	79	82
Увеличение числа контейнеров	тыс. руб./контейнер	16	17	17	18	19

Модель «ПКР\_ОДЗ\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям общественно-деловых зданий и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию коммунальных ресурсов, достигнутую в общественно-деловых зданиях, где предполагаются к реализации мероприятия. Экономия в стоимостном выражении представляет собой стоимость сэкономленных коммунальных ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота, получаемого в результате уменьшения потребления топливно-энергетических ресурсов, затраченных на снабжение общественно-деловых зданий коммунальными ресурсами. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ОДЗ\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-16.

**Вставка 16-16. Фрагмент модели «ПКР\_ОДЗ\_Анапа\_2022»**

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2021	2022	2023
<b>Вся бюджетная сфера</b>					
Система отопления	Гкал	984	0	76	79
Система отопления (кумулятивно)	Гкал		0	76	155
объем применения мероприятия	м <sup>2</sup>	7 714	0	595	618
объем применения мероприятия	м	3 960	0	360	360
Система горячего водоснабжения	Гкал	1 314	0	120	120
	куб. м	21 903	0	1 991	1 991
объем применения мероприятия	М	0	0	360	360
Система холодного водоснабжения	куб. м	60 369	0	5 488	5 488
объем применения мероприятия	м	3 960	0	360	360
АУУ СО	Гкал	106	0	0	9

Модель «ПКР\_ЖЗ\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям зданий и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. Экономия рассчиты-

вается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию коммунальных ресурсов, достигнутую в жилых зданиях, где предполагаются к реализации мероприятия. Экономия в стоимостном выражении представляет собой стоимость сэкономленных коммунальных ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота, получаемого в результате уменьшения потребления топливно-энергетических ресурсов, затраченных на снабжение зданий коммунальными ресурсами. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_ЖЗ\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-17.

**Вставка 16-17. Фрагмент модели «ПКР\_ЖЗ\_Анапа\_2022»**

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	Всего	2022	2023	2024
Система отопления	Гкал	<b>5469</b>	0	422	438
Система отопления (кумулятивно)	Гкал		0	422	860
фактический удельный расход	Гкал/м <sup>2</sup> /год		0,198	0,198	0,198
удельный расход по требованиям	Гкал/м <sup>2</sup> /год		0,070	0,070	0,070
объем применения мероприятия	м <sup>2</sup>	<b>42855</b>	0	3308	3431
объем применения мероприятия	м	<b>22000</b>	0	2000	2000
Система горячего водоснабжения	Гкал	<b>7301</b>	0	664	664
	куб. м	<b>121686</b>	0	11062	11062
фактический удельный расход	куб. м/чел./год		16	16	16
минимальный удельный расход	куб. м/чел./год		11	11	11
охват населения	чел.		0	2000	2000
объем применения мероприятия	М		0	2000	2000
Система холодного водоснабжения	куб. м	<b>335385</b>	0	30490	30490
фактический уд. расход	куб. м/чел./год		42	42	42
минимальный уд. расход	куб. м/чел./год		27	27	27
охват населения	чел.	<b>22000</b>	0	2000	2000
объем применения мероприятия	М	<b>22000</b>	0	2000	2000
Система электроснабжения	тыс. кВт*ч	<b>30740</b>	1484	1512	1526
общее потребление электроэнергии	млн кВт*ч		74	76	76
доля МОП			15%	15%	15%
объем применения мероприятия	м	<b>66000</b>	0	6000	6000
АУУ СО	Гкал	<b>588</b>	0	0	51
объем применения мероприятия	Гкал/ч	<b>40</b>	0,0	0,0	4,0

Модель «ПКР\_НО\_Анапа\_2022» содержит данные по техническим показателям системы наружного освещения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию электрической энергии, используемой для эксплуатации объектов системы наружного освещения. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленной электрической энергии, рассчитанную по текущей цене, и эксплуатационных затрат. Также в модели рассчитывается экологический эффект от предлагаемых к реализации мероприятий в виде снижения выбросов двуокиси углерода, метана и закиси азота, получаемого в результате уменьшения потребления топлива, затраченного на производство электроэнергии на электростанциях. Выходные данные модели являются входящими данными для модели «ПКР\_Анапа\_2022».

Фрагмент модели «ПКР\_НО\_Анапа\_2022» представлен во вставке 16-18.

#### Вставка 16-18. Фрагмент модели «ПКР\_НО\_Анапа\_2022»

Инвестиционные проекты	Ед. изм.	График реализации		
		2022	2023	2024
Замена светильников РКУ с лампой ДРЛ на светодиодные	шт.	500	500	500
Замена светильников ЖКУ с лампой ДНаТ на светодиодные	шт.	250	250	250
Замена неизолированного провода на СИП	км	5	5	5

## **ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Полный свод объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих муниципальному образованию город-курорт Анапа и переданных по договорам аренды ПАО «Россети Кубань» «Юго-западные электрические сети»**

Договор от 15.03.2021 № 8:

наименование – обеспечение земельных участков объектами инженерной инфраструктуры (в 152 м северо-восток от пересечения улиц Ивиной и Пушкина в п. Суворов Черкесский, Анапский район), назначение: иное сооружение (Электроснабжение и наружное освещение), протяженность 5033 м, кадастровый номер 23:37:0000000:2569, в том числе:

1) ВЛ-10 кВ Вн-9 оп. №94 – ТП Вн-9-1288, протяженностью 0,013 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения;

2) пункт коммерческого учета электроэнергии; ПКУ-6, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения;

3) комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП ВВ 250/10/0,4 кВ; Вн-9-1288, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения;

4) трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Вн-9-1288, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения;

5) разъединитель; РЛНД 6/0,4 кВ, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения;

6) ВЛ-0,4 кВ 0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Вн-9-1288 – оп. №22 (ВЛ-0,4 кВ ТП Вн-9-1288 прис. 1), протяженностью 1,1 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения, ул. Дружная, ул. Отрадная, ул. Юности;

7) ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Вн-9-1288 – оп. №19 (ВЛ-0,4 кВ ТП Вн-9-1288 прис. 2), протяженностью 0,85 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Суворов-Черкесский, ул. Возрождения, ул. Надежды, ул. Согласия, ул. Детская, ул. Дивная.

Договор от 15.03.2021 № 9

наименование – обеспечение земельных участков объектами инженерной инфраструктуры (Анапский район, с. Цибанобалка, в границах ул. Кедровой и ул. Станичной в 90 м на юг от ул. Комсомольской и 70 м на юг от

ул. Виноградской) Этап 3. Электроснабжение и наружное освещение, назначение – иное сооружение (электроснабжение ВЛ-0,4 кВ), протяженностью 5033 м; кадастровый номер 23:37:0711001:7823;

наименование – обеспечение земельных участков объектами инженерной инфраструктуры (Анапский район, с. Цибанобалка, в границах ул. Кедровой и ул. Станичной в 90 м на юг от ул. Комсомольской и 70 м на юг от ул. Виноградской) Этап 3. Электроснабжение и наружное освещение; назначение – иное сооружение (электроснабжение ВЛ-6 кВ), протяженностью – 822 м; кадастровый номер 23:37:0711001:7835, в том числе:

ВЛ-6 кВ Дм-9 оп. №11/1 – ТП Дм-9-1286; ВЛ-6 кВ Дм-9 оп. №11/12 – ТП Дм-9-1287, протяженностью 1,1 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Сельская, ул. Янтарная;

ВЛ-6 кВ Дм-9 оп. №10/1 – ТП Дм-9-1285, протяженностью протяженностью 1,1 км., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая;

пункт коммерческого учета электроэнергии; ПКУ-6, кол-во 2 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая, ул. Сельская;

комплектная трансформаторная подстанция 6 кВ; КТП ВВ 160/6/0,4 кВ; Дм-9-1285, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая;

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 160/6/0,4 кВ; Дм-9-1285, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая;

разъединитель; РЛНД 6/0,4 кВ, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1285 – оп. №35 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1285 прис. 1), протяженностью 0,85 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая, ул. Жемчужная;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1285 – до оп. №32 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1285 прис. 2), протяженностью 0,85 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая, ул. Алексея Ломакина;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1285 – оп. №33 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1285 прис. 3), протяженностью 0,77, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Кедровая, ул. Хрустальная;

комплектная трансформаторная подстанция 6 кВ; КТП ВВ 160/6/0,4 кВ; Дм-9-1286, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Васильковая;

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 160/6/0,4 кВ; Дм-9-1286, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Васильковая;

разъединитель; РЛНД 6/0,4 кВ, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Васильковая;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1286 – оп. №18 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1286 прис. 1), протяженностью 0,7 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Янтарная;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1286 – оп. №13 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1286 прис. 2), протяженностью 0,68 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Васильковая;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1286 – оп. №27 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1286 прис. 3), протяженностью 1,2 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Березовая, ул. Сельская;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1286 – оп. №21 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1286 прис. 4), протяженностью 0,8 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Васильковая, ул. Тополиная;

комплектная трансформаторная подстанция 6 кВ; КТП ВВ 63/6/0,4 кВ; Дм-9-1287, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Сельская;

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 63/6/0,4 кВ; Дм-9-1287, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Сельская;

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-1287 – оп. №30 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-1287 прис. 1), протяженностью 0,73 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Цибанобалка, ул. Сельская; ул. Андрея Ломакина.

Договор от 26.03.2021 № 10

закрытая трансформаторная подстанция 10 кВ; ЗТП 400/10/0,4 кВ; Ар-5-428, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Витязево ул. Школьная, 4 (недвижимое имущество);

трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Ар-5-428, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Витязево, ул. Школьная, 4 (движимое имущество);

комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП ВВ 400/10/0,4 кВ; Бг-3-408, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Благовещенская, ул. Лобача (движимое имущество);

трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 400/10/0,4 кВ; Бг-3-408, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Благовещенская, ул. Лобача (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Вн-3-402– от оп. №12 (ВЛ-0,4 кВ ТП Вн-3-402 прис.4), протяженностью 0,17 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный ул. Зеленая (движимое имущество);



Комплектная трансформаторная подстанция 6 кВ; КТП 250/6/0,4 кВ; Вн-3-451, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Ореховая (движимое имущество);

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 250/6/0,4 кВ; Вн-3-451, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Ореховая (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Вн-3-451 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Вн-3-451 прис.2), протяженностью 0,5 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Садовая, пер. Южный, ул. Северная (движимое имущество);

ВЛ-6 кВ оп. №63 (ВЛ-6 кВ Вн-3) – до ТП Вн-3-517 (ВЛ-6 кВ Вн-3), протяженностью 0,07 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Гагарина (движимое имущество);

закрытая трансформаторная подстанция 6 кВ; ТМ 315/6/0,4 кВ; Вн-3-517, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Гагарина (недвижимое имущество);

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 315/6/0,4 кВ; Вн-3-517, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Гагарина (движимое имущество);

комплектная трансформаторная подстанция 6 кВ; КТП ВВ 400/6/0,4 кВ; Вн-3-807, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Ореховая (движимое имущество);

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 100/6/0,4 кВ; Вн-3-807, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Виноградный, ул. Ореховая (движимое имущество);

комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП ВВ 250/10/0,4 кВ; Дг-8-1000, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Уташ, ул. Центральная (движимое имущество);

ВЛ-10 кВ оп. №2-10 (ВЛ-10 кВ Дг-9) – до ТП Дг9-587 (ВЛ-10 кВ Дг-9), протяженностью 0,06 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Октябрьская, ул. Заводская (движимое имущество);

закрытая трансформаторная подстанция 10 кВ; ЗТП 250/10/0,4 кВ; Дг-9-587, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Октябрьская, ул. Заводская (недвижимое имущество);

Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Дг-9-587, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Октябрьская, ул. Заводская (движимое имущество);

комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП ВВ 250/10/0,4 кВ; Дг-9-662, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Центральная (движимое имущество);

трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Дг-9-662, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Центральная (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дг-9-662– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дг-9-662 прис.1), протяженностью 1,32 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Центральная, ул. Виноградная, ул. Черноморская (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дг-9-662 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дг-9-662прис.2), протяженностью 3,6 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Краснодарская, ул. Азовская, ул. Черноморская (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дг-9-662– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дг-9-662 прис.3), протяженностью 0,35 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Джигинка, ул. Виноградная (движимое имущество);

Комплектная трансформаторная подстанция 6 кВ; КТП ВП 160/6/0,4 кВ; Дм-9-487, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка ул. Приморская (движимое имущество);

трансформатор силовой 6 кВ; ТМ 160/6/0,4 кВ; Дм-9-487, зав. № 483720, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка, ул. Приморская (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-487– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-487 прис.1), протяженностью 0,24 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка, ул. Приморская (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-487– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-487 прис.2), протяженностью 0,36 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка, ул. Приморская, ул. Изумрудная (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-487– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-487 прис.3), протяженностью 0,27 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка, ул. Изумрудная, ул. Виноградная (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-6/0,4 кВ Дм-9-487– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-9-487 прис.4), протяженностью 0,32 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка, ул. Приморская (движимое имущество);

ВЛ-6 кВ оп. № 1-36 (ВЛ-6 кВ Дм-9) – ТП Дм-9-537 (ВЛ-6 кВ Дм-9), протяженностью 0,07 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Красный, ул. Кооперативная (движимое имущество);

комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 250/10/0,4 кВ; Дм-9-537, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Красный, ул. Кооперативная (движимое имущество);

трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 160/10/0,4 кВ; Дм-9-537, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Красный, ул. Кооперативная (движимое имущество);

ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Дм-18-423 – от оп. 2-3 до оп. 4-10 (ВЛ-0,4 кВ ТП Дм-18-423 прис.3), протяженностью 0,38 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Цибанобалка ул.: Казачья (движимое имущество).

Договор от 08.05.2020 № 12

- Закрытая трансформаторная подстанция 10 кВ; ЗТП 250/10/0,4 кВ; Ап-5-166, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Парковая, 20;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Ап-5-166, зав. №1110152, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Парковая, 20;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Ап-5-166, зав. №1110104, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Парковая, 20;

- ВЛ-10 кВ оп. №40а (ВЛ-10 кВ Ап-5) – до ТП Ап-5-180 (ВЛ-10 кВ Ап-5), протяженностью 0,17 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Северная;

- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 400/10/0,4 кВ; Ап-5-180, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Северная;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 400/10/0,4 кВ; Ап-5-180, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Северная;

- ВЛ-10 кВ оп. №10-7 (ВЛ-10 кВ Ап-5) – до ТП Ап-5-183 (ВЛ-10 кВ Ап-5), протяженностью 0,08 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Гагарина;

- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 400/10/0,4 кВ; Ап-5-183, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Гагарина;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 400/10/0,4 кВ; Ап-5-183, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Гагарина;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Ап-5-183 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Ап-5-183 прис.1), протяженностью 0,14 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул.: Гагарина, ул. Серебряная;
- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Ап-5-183 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Ап-5-183 прис.3), протяженностью 0,87 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул.: Центральная ул., Гагарина, ул. Толстова, пер. Васильковский;
- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Ап-5-183 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Ап-5-183 прис.4), протяженностью 1,175 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул.: Гагарина, ул. Дружбы;
- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Ап-5-183 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Ап-5-183 прис.5), протяженностью 0,85 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул.: Гагарина, ул. Персиковая, ул. Терешковой, ул. Серебряная, ул. Восходовская;
- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Ап-5-183 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Ап-5-183 прис. 6), протяженностью 1,05 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул.: Гагарина, ул. Толстого, ул. Сельская;
- ВЛ-10 кВ оп. №7-5 (ВЛ-10 кВ Ап-5) – до ТП Ап-5-185 (ВЛ-10 кВ Ап-5), протяженностью 0,1 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Пограничная;
- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 250/10/0,4 кВ; Ап-5-185, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Пограничная;
- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 160/10/0,4 кВ; Ап-5-185, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Пограничная;
- ВЛ-10 кВ оп. №3-3а (ВЛ-10 кВ Ап-5) – до ТП Ап-5-187 (ВЛ-10 кВ Ап-5), протяженностью 0,02 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Львовская;
- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 400/10/0,4 кВ; Ап-5-187, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Львовская;
- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 400/10/0,4 кВ; Ап-5-187, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Львовская;
- ВЛ-10 кВ оп. №36 (ВЛ-10 кВ Ап-5) – до ТП Ап-5-871 (ВЛ-10 кВ Ап-5), протяженностью 0,08 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Есенина;

- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 250/10/0,4 кВ; Ап-5-871, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Есенина;
- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 100 10/0,4 кВ; Ап-5-871, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Супсех, ул. Есенина;
- ВЛ-10 кВ оп. №6-56 (ВЛ-10 кВ Ап-16) – до ТП Ап-16-62 (ВЛ-10 кВ Ап-16), протяженностью 0,02 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская по ул. Кавказская;
- Закрытая трансформаторная подстанция; Ап-16-62, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская по ул. Кавказская;
- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Ап-16-62, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, ул. Кавказская (ранее дублировался 2 раза, оставила 1);
- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 400/10/0,4 кВ; Ап-16-97, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, Шевченко;
- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 400 10/0,4 кВ; Ап-16-97, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, Шевченко;
- ВЛ-10 кВ оп. №4-11 (ВЛ-10 кВ Кт-3) – до ТП Кт-3-93 (ВЛ-10 кВ Кт-3), протяженностью 0,38, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Усатова Балка, ул. Троицкая;
- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 250/10/0,4 кВ; Кт-3-93, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Усатова Балка, ул. Троицкая;
- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМГ 250/10/0,4 кВ; Кт-3-93, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Усатова Балка, ул. Троицкая;
- ВЛ-10 кВ оп. №168 (ВЛ-10 кВ Кт-3) – до ТП Кт-3-2012 (ВЛ-10 кВ Кт-3), протяженностью 1,2 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет ул. Кубанская, ул. Солнечная, ул. Центральная, ул. Черноморская;
- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 160/10/0,4 кВ; Кт-3-2012, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет ул. Центральная;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМГ 250/10/0,4 кВ; Кт-3-2012, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет ул. Центральная;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-3-2012– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-3-2012 прис.1), протяженностью 0,5 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет, ул. Кубанская, ул. Черноморская;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-3-2012 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-3-2012 прис.2), протяженностью 2,09 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет, ул. Центральная, ул. Айвазовского, ул. Веселая, ул. Солнечная, ул. Черноморская;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-3-2012– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-3-2012 прис.3), протяженностью 0,47 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет, ул. Кубанская;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-3-2012– от РУ-0,4 кВ, (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-3-2012 прис.4), протяженностью 1 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, п. Рассвет, ул. Центральная, ул. Российская;

- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 250/10/0,4 кВ; Кт-7-83, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская перекресток Чехова/Ереванская;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Кт-7-83, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская перекресток Чехова/Ереванская;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-7-83– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-7-83 прис.1), протяженностью 0,45, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, ул. Ереванская, ул. Николаевская;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-7-83 – от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-7-83 прис.2), протяженностью 1,8 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, ул. Николаевская, ул. Приобская, ул. Анапская, ул. Вишневая, ул. Раевская;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-7-83– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-7-83 прис.3), протяженностью 0,42 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, ул. Чехова;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Кт-7-83– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Кт-7-83 прис.4), протяженностью 0,45 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Анапская, ул. Ереванская, ул. Николаевская;

Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ от ТП Сп-3-880, присоединение 1, от опоры 4-1 до опоры 4-3, от опоры 5-1 до опоры 5-5, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер

23:37:0903001:2671, протяженность: 270,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район,

с. Гай-Кодзор, ул. Шагинян, Лесная;

- Комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП 160/10/0,4 кВ; Сп-3-880, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Гай-Кодзор, ул. Шаумяна;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМГ 250/10/0,4 кВ; Сп-3-880; месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Гай-Кодзор, ул. Шаумяна;

- Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ № 4 ТП Кт3-52 н/в шины ТП от опоры №1 до опоры № 10, протяженность ЛЭП 0,3 км, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0902001:1739, протяженность: 223,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, с. Рассвет, ул. Мира;

- Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ от ТП Кт-3-31, присоединение 2, от опоры 1-9, 2-1 до опоры 2-13 присоединение 5, от опоры 1-4 до опоры 1-10, от опоры 2-1 до опоры 2-4, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0902001:1740, протяженность: 172,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район,

д. Рассвет, пер. Строителей;

- Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ от ТП С1-112, присоединение 2, от опоры 1-1 до опоры 1-8, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:1005001:3692, протяженность: 86,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, п. Сукко;

- Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ от Кт-9-54 присоединение 2 от опоры 1-1 до опоры 1-5, от опоры 2-1 до опоры 2-5, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0811001:1689, протяженность: 299,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, х.Усатова Балка, ул. Маяковского.

Договор от 08.05.2020 № 13

- ВЛ-10 кВ оп. №4-10 (ВЛ-10 кВ Г-5) – до ТП Г-5-699 (ВЛ-10 кВ Г-5), протяженностью 0,06 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, территория больницы;

- Закрытая трансформаторная подстанция 10 кВ; ЗТП 400/10/0,4 кВ;

Г-5-699, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, территория больницы (движимое имущество);

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 315/10/0,4 кВ; Г-5-699, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, территория больницы;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ ТП Г-5-771– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-771 прис.1), протяженностью 0,3 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Октябрьская, ул. 9 Января;

Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП Дг-5-648, н/в шины ТП от опоры № 1 до опоры № 14, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0501001:5091, протяженность: 210,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, с. Юровка, ул. Октябрьская (недвижимое имущество);

- Закрытая трансформаторная подстанция 10 кВ; ЗТП 400/10/0,4 кВ; Дг-5-759, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Юровка, ул. Молодёжная 1Г;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 40/10/0,4 кВ; Дг-5-759, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Юровка, ул. Молодёжная 1Г;

- Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ от ТП Дг5-781 пр.3, протяженностью ЛЭП 1 км, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0000000:2695, протяженность: 1234,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, с. Юровка, ул. Владимирская, ул. Центральная ;

- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Пм-5-942– от оп. №1 (ВЛ-0,4 кВ Пм-5-942 прис.1), протяженностью 0,400 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, с. Юровка, ул. Казачья, ул. Солнечная, ул. Екатеринодарская;

- Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП Пм11-647 н/в шины ТП от опоры № 1 до последней опоры, протяженностью ЛЭП 0,15 км, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0502003:957, протяженность: 346,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, х. Иванов, ул. Солнечная;

- Закрытая трансформаторная подстанция 10 кВ; ЗТП 250/10/0,4 кВ; Шк-1- 729, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Чекон, ул. Школьная;

- Трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 250/10/0,4 кВ; Шк-1-729, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Чекон, ул. Школьная;



- ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Шк-1-729– от РУ-0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ ТП Шк-1-729 прис.1), протяженностью 0,25 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, х. Чекон, ул. Школьная;

Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП Шк 1-739, н/в шины ТП от опоры 1 до последней опоры, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0502002:621, протяженность: 799,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, х. Вестник, ул. Молодежная (недвижимое имущество);

Сооружение, наименование: участок ВЛ-0,4 кВ от ТП Дг5-653 пр.3. от опоры № 16 (9 опор – 360 м, пр.3 от опоры 1/12 вторая отпайка, протяженностью ЛЭП 0,36 км, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0501001:5077, протяженность: 397,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, с .Юровка, ул. Кубанская, ул. Кавказская (недвижимое имущество);

Сооружение, наименование: ВЛ-0,4 кВ от ТП Пм5-679 пр.3, протяженностью ЛЭП 1 км, назначение: иное сооружение (сети электроснабжения), кадастровый номер 23:37:0501001:5078, протяженность: 407,0 м, адрес: Краснодарский край, Анапский район, с .Юровка, ул. Екатеринодарская.

Договор от 09.12.2020 № 41

Сеть электроснабжения ВЛ-10 кВ, наименование: обеспечение земельных участков объектами инженерной инфраструктуры (Анапский район, ст-ца Гостагаевская, в 60 м на юго-запад от пересечения улиц Партизанской и Механизаторов), кадастровый номер: 23:37:0602001:3896;

Сеть электроснабжения ВЛ-0,4 кВ, наименование: обеспечение земельных участков объектами инженерной инфраструктуры (Анапский район, ст-ца Гостагаевская, в 60 м на юго-запад от пересечения улиц Партизанской и Механизаторов), кадастровый номер: 23:37:0602001:3876, в том числе:

1) ВЛ-10 кВ Г-5 оп. №1/3 – КТП Г-5-966П, протяженностью 0,2 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Первомайская (СИП 3 3\*(1\*70);

2) ВЛ-10 кВ Г-5 оп. №1/21 – КТП Г-5-964П, протяженностью 0,5 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Механизаторов (СИП 3 3\*(1\*70);

3) пункт коммерческого учета электроэнергии; ПКУ-10, 2 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Первомайская;

4) комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП ВВ 400/10/0,4 кВ; Г-5-966П, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Первомайская;

5) трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 160/10/0,4 кВ; Г-5-966П, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Первомайская;

6) разъединитель ЛР-337; РЛК 10 кВ, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Первомайская;

7) ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-966П – от РУ-0,4 кВ до оп. №18 (ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-966П прис.1), протяженностью 0,9 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Утренней Зари, пер. Лучистый, пер. Лазурный, пер. Радужный, пер. Ясный (СИП-2 3\*(1\*54,6));

8) комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ; КТП ВВ 250/10/0,4 кВ; Г-5-964 П, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, пер. Западный;

9) трансформатор силовой 10 кВ; ТМ 63/10/0,4 кВ; Г-5-964, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, пер. Западный;

10) разъединитель ЛР-338; РЛК 10 кВ, 1 шт., месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, ул. Механизаторов;

11) ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-964П от РУ-0,4 кВ до оп. №5 (ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-964П прис.1), протяженностью 0,116 км, месторасположение: Краснодарский край, Анапский район, ст. Гостагаевская, пер. Западный, (СИП-2 3\*35\*54,6+2\*16).

#### Договор от 17.05.2022 № 19

1) комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ, КТП-400/10/0,4 КВ, С-5-179П, мощностью 400 кВ, 23:37:1004001:2868, месторасположение: г. Анапа, с. Варваровка, ул. Калинина/Кавказская;

2) ВЛ-0,4 кВ от ТП Ар 8-569, протяженностью 0,21 км, месторасположение: пос. Пятихатки, ул. Озерная, 1;

3) комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ, АП18-2038П, месторасположение: Анапский р-он, с. Супсех, по ул. Центральной в районе пересечения с ул. Вишневой;

4) ВЛ-0,4 кВ прис. № 1 от ТП Дг-5-648- оп. № 7, протяженностью 0,25 км, месторасположение: Анапский р-он, с. Юровка, ул. Октябрьская, район винзавода «Юровский»;

5) комплектная трансформаторная подстанция 10 кВ Ар-5-1006П, месторасположение: Анапский р-он, хут. Песчаный, ул. Афинская/ пер. Апрельский;

6) ВЛ-10 кВ АР-10 оп.1-65-ТП Ар-5-1006П, протяженностью 0,001 км, месторасположение: Анапский р-он, хут. Песчаный, ул. Афинская/пер. Апрельский.

7) комплектная трансформаторная подстанция 10кВ, Ар-5-1090П, расположенная по адресу: г. Анапа, хут. Песчаный, на пересечении ул. Екатерининская, ул. Чекистов.

#### Договор от 30.09.2022 № 43

1) иное сооружение (сети электроснабжения) ТПРЗ-5-673(60кВА), площадью застройки 2 кв.м. кадастровый номер 23:37:0503001:60, по адресу: Краснодарский край, Анапский район, х. Прикубанский;

2) трансформаторная подстанция АП 16866, по адресу: г. Анапа, ст-ца Анапская, на пересечении ул. Ереванской и ул. Изумрудной;

3) ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,66 км, по адресу: г. Анапа, с. Юровка, ул. Центральная;

4) ВЛ-0,4 кВ протяженностью 1,1 км, по адресу: г. Анапа, хут. Вестник, ул. Молодежная;

5) сети электроснабжения, наименование: ВЛ-0,4 кВ от ТП Дг5-781 пр3, протяженностью ЛЭП 1 км, протяженностью 1234 м, с кадастровым номером: 23:37:0000000:2695, по адресу: Краснодарский край, Анапский р-н, с.Юровка, ул. Владимирская, ул. Центральная;

6) кабельная линия ВЛ-0,4 кВ от ТП Ар5-1090П, протяженностью 1650 м, осуществляющая электроснабжение жилых домов по ул. Покровская, ул. Екатерининская, ул. Балтийская хут. Песчаный Анапского района.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Список имущества филиала АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» согласно договору аренды №150-НС-ДА от 01.10.2021 г. с АО «Электросети Анапа» ЛЭП 6-10/0,4 кВ, ТП и РП 6-10/0,4 кВ

№ п/п	Здания, ул. Лермонтова, 117	Инвентарный номер
1	Административное здание, Литер А, назначение: нежилое, общая площадь 880,2 кв. м, этажность: 3. Кадастровый номер 23:37:0812003:5161, адрес: Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117	248
2	Здание склада, Литер Б, назначение: нежилое, общая площадь 84,1 кв.м., этажность: 1, кадастровый номер: 23:37:0812003:5162, адрес: Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117	255
3	Здание гаража, литер В, В1 общей площадью 324 кв.м., назначение: нежилое; этажность: 1, кадастровый номер 23:37:0812003:5360, адрес: Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117	240
4	Здание склада, Литер Д, назначение: нежилое, общая площадь 136,2 кв. м, этажность: 2, кадастровый номер 23:37:0812003:5139, адрес: Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117	930
5	Здание диспетчерской, Литер Е, Е 1, назначение: нежилое, общая площадь 315,7 кв.м., этажность: 2, кадастровый номер: 23:37:0812003:4529, адрес: Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117	66
6	Здание склада, литер Ж, Ж1, назначение: нежилое, общая площадь 176,9 кв.м., этажность: 2, кадастровый номер: 23:37:0812003:5137, адрес: Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117	48
<b>Здания Трансформаторных подстанций</b>		
1	Здание РП-1, назначение: нежилое здание. Общая площадь 161,1 кв.м. Инвентарный номер: 28602-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Заводская б/н, кадастровый номер: 23:37:0104015:1081	250
2	Здание РП-2, назначение: нежилое здание. Общая площадь 78,2 кв.м. Инвентарный номер: 28562-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 252, кадастровый номер: 23:37:0107002:3476	251
3	Здание РП-3, назначение: нежилое здание. Общая площадь 76,1 кв.м. Этажность: 1. Инвентарный номер: 28494-3 Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Новороссийская, 173 кадастровый номер: 23:37:0103005:112	252
4	Здание РП-8, назначение: нежилое здание. Общая площадь 174,6 кв.м. Инвентарный номер: 28581-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 82 (санаторий «Пограничник России») кадастровый номер: 23:37:0107002:3504	987
5	Здание РП-9, назначение: нежилое здание. Общая площадь 124,8 кв.м. Инвентарный номер: 95676-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Стахановская, б/н кадастровый номер: 23:37:0109001:2615	988
6	Здание ТП-106, назначение: нежилое здание. Общая площадь 35,8 кв.м. Инвентарный номер: 8267-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Таманская б/н кадастровый номер: 23:37:0101031:93	257
7	Здание ТП-108, назначение: нежилое здание. Общая площадь 44,7 кв.м. Инвентарный номер: 95680-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Микрорайон 12, б/н (около Д/сада №14) кадастровый номер: 23:37:0109001:2629	258
8	Здание ТП-109, назначение: нежилое здание. Общая площадь 40,1 кв.м. Инвентарный номер: 28517-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Микрорайон 12, б/н кадастровый номер: 23:37:0109001:2619	259
9	Здание ТП-111, назначение: нежилое здание. Общая площадь 18,3 кв.м. Инвентарный номер: 6926-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Терская, б/н кадастровый номер: 23:37:0101016:131	260
10	Здание ТП-110 (помещения 1,2,3,4), назначение: нежилое помещение). Общая площадь 35,4 кв.м. Инвентарный номер: 6943-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Микрорайон 12, б/н (рядом со школой № 61 кадастровый номер: 23:37:0101054:520	261
11	Здание ТП-113, назначение: нежилое здание. Общая площадь 22,2 кв.м. Инвентарный номер: 95670-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 68 кадастровый номер: 23:37:0107002:3494	997
12	Здание ТП-114, назначение: нежилое здание. Общая площадь 37,8 кв.м. Инвентарный номер: 28512-3 Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, пр. Пионерский, дом № 208 кадастровый номер: 23:37:0107002:3506	263
13	Здание ТП-117, назначение: нежилое здание. Общая площадь 40,4 кв.м. Инвентарный номер: 28504-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Новороссийская, д. 308 кадастровый номер: 23:37:0104007:656	989
14	Здание ТП-120 назначение: нежилое здание. Общая площадь 39,8 кв.м. Инвентарный номер: 95683-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Парковая, дом № 60 кадастровый номер: 23:37:0104018:316	264

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

15	Здание ТП-124, назначение: нежилое здание. Общая площадь 46,8 кв.м. Инвентарный номер: 28519-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул.Ив.Голубца, б/н кадастровый номер: 23:37:0101049:282	265
16	Здание ТП-130, назначение: нежилое здание. Общая площадь 48,4 кв.м. Инвентарный номер: 28565-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Гостагаевское шоссе, 5 кадастровый номер: 23:37:0107001:1647	266
17	Здание ТП-131, назначение: нежилое здание. Общая площадь 50,8 кв.м. Этажность: 1. Инвентарный номер: 28506-3. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, б/н кадастровый номер: 23:37:0102031:430	267
18	Здание ТП-133, назначение: нежилое здание. Общая площадь 42,7 кв.м. Инвентарный номер: 95671-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, б/н кадастровый номер: 23:37:0107002:3484	998
19	Здание ТП-139, назначение: нежилое здание. Общая площадь 58,9 кв.м. Инвентарный номер: 28495-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Стахановская, б/н кадастровый номер: 23:37:0109001:2611	269
20	Здание ТП-140, назначение: нежилое здание. Общая площадь 42,6 кв.м. Инвентарный номер: 6947-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Калинина, д. 1 кадастровый номер: 23:37:0101003:57	271
21	Здание ТП-141, назначение: нежилое здание. Общая площадь 41,1 кв. м. Инвентарный номер: 8268-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Пушкина, дом № 30 кадастровый номер: 23:37:0302001:2995	272
22	Здание ТП-143, назначение: нежилое здание. Общая площадь 50,7 кв.м. Инвентарный номер: 28503-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Первомайская, б/н кадастровый номер: 23:37:0104010:214	273
23	Здание ТП-144, назначение: нежилое здание. Общая площадь 57,6 кв.м. Инвентарный номер: 28508-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Новороссийская, б/н кадастровый номер: 23:37:0103004:64	990
24	Здание ТП-146, назначение: нежилое здание. Общая площадь 38,4 кв.м. Инвентарный номер: 28493-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Красноармейская, б/н кадастровый номер: 23:37:0104006:588	274
25	Здание ТП-149, назначение: нежилое здание. Общая площадь 53,2 кв.м. Условный номер: 23-23- 26/021/2009-080. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Ленина, дом № 145, мкр.3А. кадастровый номер: 23:37:0102033:565	991
26	Здание ТП-152, назначение: нежилое здание. Общая площадь 52,0 кв.м. Инвентарный номер: 95681-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Микрорайон 36, б/н кадастровый номер: 23:37:0102035:1917	999
27	Здание ТП-153, назначение: нежилое здание. Общая площадь 49,0 кв.м. Инвентарный номер: 95674-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Миркорайон 3-б, б/н кадастровый номер: 23:37:0102035:1915	276
28	Здание ТП-154, назначение: нежилое здание. Общая площадь 44,4 кв.м. Инвентарный номер: 28521-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. 40 Лет Победы, б/н кадастровый номер: 23:37:0101039:65	992
29	Здание ТП-155, назначение: нежилое здание. Общая площадь 48,6 кв.м. Инвентарный номер: 95677-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Миркорайон 3-б, б/н кадастровый номер: 23:37:0102035:1916	277
30	Здание ТП-158, назначение: нежилое здание. Общая площадь 49,6 кв.м. Инвентарный номер: 95675-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Миркорайон 3-б, б/н кадастровый номер: 23:37:0102035:1907	278
31	Здание ТП-17, назначение: нежилое здание. Общая площадь 19,8 кв.м. Инвентарный номер: 8250-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Калинина, б/н кадастровый номер: 23:37:0101004:102	279
32	Здание ТП-183, назначение: нежилое здание. Общая площадь 52,4 кв.м. Инвентарный номер: 28488-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Ленина, 175 кадастровый номер: 23:37:0102035:1896	993
33	Здание ТП-184, назначение: нежилое здание. Общая площадь 53,2 кв.м.. Инвентарный номер: 28637-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Микрорайон 3а, б/н (за детским садом) кадастровый номер: 23:37:0102034:609	280
34	Здание ТП-19, назначение: нежилое здание. Общая площадь 51,8 кв.м. Инвентарный номер: 8251- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Протопова, б/н кадастровый номер: 23:37:0101013:128	281
35	Здание ТП-190, назначение: нежилое здание. Общая площадь 69,2 кв.м. Инвентарный номер: 28583-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Родниковая, 4 кадастровый номер: 23:37:0105005:254	282
36	Здание ТП-21, назначение: нежилое здание. Общая площадь 31,8 кв.м. Инвентарный номер: 8252 3 Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Пушкина, 22 кадастровый номер: 23:37:0101005:108	283

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

37	Здание ТП-214, назначение: нежилое здание. Общая площадь 40,7 кв.м. Инвентарный номер: 95673-00. Этажность: 1., Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, б/н-(рядом с рынком Джемте) кадастровый номер: 23:37:0107002:3493	284
38	Здание ТП-22, назначение: нежилое здание. Общая площадь 39,1 кв.м. Инвентарный номер: 8253- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Терская, дом № 55 (во дворе жилого дома) кадастровый номер: 23:37:0101016:136	285
39	Здание ТП-236, назначение: нежилое здание. Общая площадь 43,3 кв.м. Инвентарный номер: 28599-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 26 кадастровый номер: 23:37:0107001:1628	286
40	Здание ТП-24, назначение: нежилое здание. Общая площадь: 38,2 кв.м. Инвентарный номер: 6931 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Крымская, дом №115 (ГДК) кадастровый номер: 23:37:0103001:406	287
41	Здание ТП-27, назначение: нежилое здание. Общая площадь 39,6 кв.м. Инвентарный номер: 6932- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, пр. Революции, д. 15 кадастровый номер: 23:37:0101001:71	994
42	Здание ТП-302, назначение: нежилое здание. Общая площадь 42,5 кв.м. Инвентарный номер: 28564-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 112в (санаторий «Пламя») кадастровый номер: 23:37:0107002:3474	288
43	Здание ТП-303, назначение: нежилое здание. Общая площадь 39,1 кв.м. Инвентарный номер: 28586-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект 106 (за санаторием "Нептун") кадастровый номер: 23:37:0107002:3472	289
44	Здание ТП-304, назначение: нежилое здание. Общая площадь 39,4 кв.м. Инвентарный номер: 28598-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 886 (рядом б/о "Олимп") кадастровый номер: 23:37:0107002:3490	290
45	Здание ТП-305, назначение: нежилое здание. Общая площадь 40,2 кв.м. Инвентарный номер: 28593-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, пр. Малый,4 (рядом б/о «Ветеран ВДВ») кадастровый номер: 23:37:0107002:3509	291
46	Здание ТП-306, назначение: нежилое здание. Общая площадь 39,7 кв.м. Инвентарный номер: 28584-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Железнодорожная,5 (напротив роты ДПС) кадастровый номер: 23:37:0107002:3495	292
47	Здание ТП-307, назначение: нежилое здание. Общая площадь 60,8 кв.м. Инвентарный номер: 28587-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 32А кадастровый номер: 23:37:0107001:1629	293
48	Здание ТП-308, назначение: нежилое здание. Общая площадь 42,7 кв.м. Инвентарный номер: 28544-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 20р (насосная, 8) кадастровый номер: 23:37:0107001:1632	294
49	Здание ТП-309, назначение: нежилое здание. Общая площадь 41,2 кв.м. Инвентарный номер: 28563-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 18Б кадастровый номер: 23:37:0107001:1649	295
50	Здание ТП-310, назначение: нежилое здание. Общая площадь 40,5 кв. м. Инвентарный номер: 2859-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 26 кадастровый номер: 23:37:0107001:1650	296
51	Здание ТП-33, назначение: нежилое здание. Общая площадь 23,7 кв.м. Инвентарный номер: 28585-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 33 кадастровый номер: 23:37:0107001:1630	301
52	Здание ТП-4, назначение: нежилое здание. Общая площадь 37,6 кв.м. Инвентарный номер: 8245- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Черноморская б/н кадастровый номер: 23:37:0101015:71	302
53	Здание ТП-42, назначение: нежилое здание. Общая площадь 19,7 кв.м. Инвентарный номер: 6933- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Крымская, б/н кадастровый номер: 23:37:0102005:201	303
54	Здание ТП-43, назначение: нежилое здание. Общая площадь 60,0 кв.м. Инвентарный номер: 8256- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Терская б/н кадастровый номер: 23:37:0104005:337	304
55	Здание ТП-44, назначение: нежилое здание. Общая площадь 20,4 кв.м. Инвентарный номер: 8257- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Горького, б/н кадастровый номер: 23:37:0104004:494	305
56	Здание ТП-45, назначение: нежилое здание. Общая площадь 44,1 кв.м. Инвентарный номер: 6934- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Терская б/н кадастровый номер: 23:37:0104005:338	306
57	Здание ТП-47, назначение: нежилое здание. Площадь: общая 39,9 кв.м. Инвентарный номер: 8258 3. Этажности: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Шевченко б/н кадастровый номер: 23:37:0104006:587	307
58	Здание ТП-5, назначение: нежилое здание. Площадь: общая 37,0 кв.м. Инвентарный номер: 8246- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Кирова, б/н кадастровый номер: 23:37:0101006:32	308

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

59	Здание ТП-53, назначение: нежилое здание. Общая площадь 22,5 кв.м. Инвентарный номер: 28511. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 22 кадастровый номер: 23:37:0107002:5425	309
60	Здание ТП-56, назначение: нежилое здание. Общая площадь 24,5 кв.м. Инвентарный номер: 28561. Этажность: 2. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект, 15 «Смена» кадастровый номер: 23:37:0107001:2869	310
61	Здание ТП-59а, назначение: нежилое здание. Общая площадь 44,9 кв. м. Инвентарный номер: 95678-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Крымская, б/н (ЦРБ) кадастровый номер: 23:37:0101018:39	1000
62	Здание ТП-6, назначение: нежилое здание. Общая площадь 21,7 кв.м. Инвентарный номер: 28613- 3 Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа ул. Революции, б/н кадастровый номер: 23:37:0101005:110	311
63	Здание ТП-619, назначение: нежилое здание. Общая площадь 41,6 кв.м. Инвентарный номер: 95672-00. Этажность: 2. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, ул.Советская, кадастровый номер: 23:37:0602004:2671	996
64	Здание ТП-62, назначение: нежилое здание. Общая площадь 52,0 кв. м. Инвентарный номер: 95682 00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Шевченко, 1 кадастровый номер: 23:37:0101013:127	1001
65	Здание ТП-63, назначение: нежилое здание. Общая площадь 24,3 кв.м. Инвентарный номер: 6936- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Некрасова, д.57 (д/с.№ 10) кадастровый номер: 23:37:0101041:79	313
66	Здание ТП-67, назначение: нежилое здание. Общая площадь 21,3 кв.м. Инвентарный номер: 28510. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Самбунова, дом № 254, кадастровый номер: 23:37:0104010:246	314
67	Здание ТП-69, назначение: нежилое здание. Общая площадь 57,0 кв.м.. Инвентарный номер: 28548. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, пр. Пионерский, дом № 21, санаторий «Бимлюк» кадастровый номер: 23:37:0107001:2038	315
68	Здание ТП-7, назначение: нежилое здание. Общая площадь 18,2 кв.м. Инвентарный номер: 6924- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Шевченко, д.172 кадастровый номер: 23:37:0104008:186	316
69	Здание ТП-73, назначение: нежилое здание. Общая площадь 36,7 кв.м. Инвентарный номер: 8262- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Толстого б/н кадастровый номер: 23:37:0101047:89	317
70	Здание ТП-74, назначение: нежилое здание. Общая площадь 22,8 кв.м. Инвентарный номер: 6872- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Терская, б/н кадастровый номер: 23:37:0104005:335	318
71	Здание ТП-75, назначение: нежилое здание. Общая площадь 34,1 кв.м. Инвентарный номер: 8263- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Калинина, д.25 (столовая «Ди Луч») кадастровый номер: 23:37:0101005:109	319
72	Здание ТП-85, назначение: нежилое здание. Общая площадь 34,2 кв.м. Инвентарный номер: 19- 133. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117 кадастровый номер: 23:37:0102031:431	995
73	Здание ТП-87, назначение: нежилое здание. Общая площадь 49,0 кв.м. Инвентарный номер: 6964- 3. Этажность* 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Первомайская, б/н кадастровый номер: 23:37:0104007:653	320
74	Здание ТП-88, назначение: нежилое здание. Общая площадь 33,5 кв.м. Инвентарный номер: 95679-00. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Ленинградская, б/н кадастровый номер: 23:37:0105002:439	321
75	Здание ТП-89, назначение: нежилое здание. Общая площадь 37,5 кв.м. Инвентарный номер: 8264- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Ленинградская, б/н кадастровый номер: 23:37:0105004:309	322
76	Здание ТП-9, назначение: нежилое здание. Общая площадь 50,3 кв.м. Инвентарный номер: 8247- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Некрасова, б/н 23:37:0102027:145	323
77	Здание ТП-91, назначение: нежилое здание. Общая площадь 36,8 кв.м. Инвентарный номер: 6938- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Заводская, дом № 103 кадастровый номер: 23:37:0103018:117	324
78	Здание ТП-95, назначение: нежилое здание. Общая площадь 38,3 кв.м. Инвентарный номер: 6873- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Первомайская, б/н кадастровый номер: 23:37:0104005:331	325
79	Здание ТП-96, назначение: нежилое здание. Общая площадь 40,2 кв.м. Инвентарный номер: 6940- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, Гребенская, 97 (во дворе школы № 4) кадастровый номер: 23:37:0104015:1083	326
80	Здание ТП-97, назначение: нежилое здание. Общая площадь 37,7 кв.м. Инвентарный номер: 28492-3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Кирова, б/н кадастровый номер: 23:37:0101009:91	327

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

81	Здание ТП-99, назначение: нежилое здание. Общая площадь 44,5 кв.м. Инвентарный номер: 8266- 3. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, ул. Парковая, б/н кадастровый номер: 23:37:0104018:314	328
<b>Сооружения (БКТП, БКРП, КТП, КТПП)</b>		
1	БКРП-7 (БКРП-ТП), г.Анапа, ул. Астраханская, 102 (Трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., РУ-10 кв ячейки КСО-298 ES -21 шт. с ВВ/TEL-10 1000А, РУ-0,4 кВ ШРНН-12 - 2 шт.)	819
2	БКТП-14, г. Анапа, ул. Крымская, №141 (Трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., блок ABB Safe Ring 4+1 (type cscv+c) - 2 шт., панель ЩРНВ-12 - 2 шт.)	246
3	БКТП-175, г.Анапа, мкр."Алексеевский", ул.Ореховая-ул.Казачья (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 3 шт., сборная панель ЩРНВ-12 -1 шт.)	767
4	Произведены неотделимые улучшения с установкой БКТП-480 (инв. № АН0002534) с трансформатором ТМГ 1000/6/04 кВА - 1шт. зав. №1 1855 (инв. № АН0002535) взамен КТП-175А, г.Анапа, ул. Гоголя, 122 ( ТМГ 630 кВА 1 шт., сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 1 шт., сборная панель ВА 88-37 400А - 2 шт., ВА 88-35 250А - 1 шт.)	1126
5	БКТП-177, г.Анапа, мкр."Алексеевский", ул.Черноморская (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 3 шт., сборная панель ЩРНВ-12 - 1 шт.)	769
6	БКТП-18, г. Анапа, ул.Ивана Голубца, № 2 (Трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., блок RM-6 (VIP-30) - 1шт., панель ЩРНВ-Т2>- 1 шт.)	247
7	БКТП-186, г. Анапа, ул.Заводская-ул.Владимирская, (трансформатор ТМГ-1000 кВА, РУ-6кВ Блок RM6 - 4 ячейки, сборная панель ЩРНВ-12 - 1 шт.)	770
8	БКТП-191, г. Анапа, ул. Лозовая, 1 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ RM 6 4 ячейки, сборная панель ЩРНВ-12 - 1 шт.)	771
9	БКТП-192, г. Анапа, ул. Станична, ЗОВ (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 6 шт., сборная панель ЩРНВ-12 - 2 шт.)	772
10	БКТП-2, г. Анапа, ул. Ленина, №58 (Трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., блок RM-6 (VIP-30) - 2шт., панель ЩРНВ-12 - 2 шт.)	70
11	БКТП-3, г. Анапа, угол ул.Шевченко-ул.Ив.Голубца (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ RM 6 4 ячейки, сборная панель ЩРНВ-12 - 1 шт.)	779
12	БК111-332, г. Анапа, п. Пионерный, (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-396 - 3шт., вводная панель ЩО 70-03 - 3шт.)	1027
13	БК 111-341 г. Анапа ул. Тургенева, 242 «А» (трансформатор Т-1 ТМГ 630 кВА. ячейки КСО- 3916 - 3 шт., вводная панель ЩО 70-03-3шт.)	69
14	БКТП-347, г. Анапа, ул. Крылова, 17/2 (трансформатор Т-1 ТМГ 630 кВА, ячейки КСО-396 - 3 шт., вводная панель ЩО 70-03-3шт.)	72
15	БКТП-353, г. Анапа, мкр. Алексеевка (трансформатор Т-1 ТМГ 630 кВА, ячейки КСО-396 - 3 шт., вводная панель ЩО 70-03-3шт.)	245
16	БКТП-52, г. Анапа, Пионерский пр-кт, 48 ( Трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., блок RM-6 (VIP-30) - 1шт., панель ЩРНВ-12 - 1 шт.)	777
17	БКТП-59, г. Анапа, ул.Крымская, 21 ( Трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., блок RM-6 (VIP- 30) - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03-5шт.)	73
18	БКТП-61, г. Анапа, ул. Астраханская, 80 (Трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., блок RM-6 (VIP-30) - 1шт., панель ЩРНВ-12 - 1 шт.)	892
19	БКТПн-338, г. Анапа, ул. Верхнее Джемете (трансформатор ТМГ 250 кВА, РУ-6 кВ сборная панель, вакуумный выключатель 400А - 2 шт., ВНА-10/630 - 1шт., сборная панель РПС-4 -4 шт.)	71
20	КПП-5 кабельный переключающий пункт (Ячейка КСО-366 с ВН-16 - 1 шт)	776
21	КТП-1, г.Анапа, ул.Астраханская-ул.Советская (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 3 шт., сборная панель с ЯПБВ -10 шт.)	824
22	КТП-121, г.Анапа, угол ул.Лермонтова и ул.Астраханская (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 3 шт., сборная панель 0,4 кВ РПС-4 - 6 шт.)	838
23	КТП-156А , г. Анапа, ул. Астраханская/Маяковского (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., РУ-10кВ сборная панель с воздушным вводом к РЛНД-10 - 1 шт., ВН-16 - 3шт.РВ-10/630 ПР 1шт., РУ-0,4 сборная панель РПС-400 - 4 шт.)	763
24	КТП-156, г.Анапа, ул.Астраханская/Маяковского (трансформатор ТМ 400 кВА-1шт., РУ- ЮкВ сборная панель с воздушным вводом к РЛНД-10-1шт., ВН-16-2шт., РУ-0,4, сборная панель ЯБПВУ-зшт.)	1127
25	КТП-160, г. Анапа, ул. Тургенева, 179/ул. Гребенская (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., РУ-10кВ сборная панель с ВН-16 - 1шт.РВ-10/630 ПР 1шт., РУ-0,4 сборная панель РПС-400 - 8 шт.)	764
26	КТП-170, г.Анапа, ул.Набережная, 2 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 7 шт., сборная панель РПС-400 - 9 шт., РПС-630 - 3 шт.)	765
27	КТП-171, г.Анапа, ул.Чехова 6-6 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт. сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 6 шт., сборная панель РПС-400 - 9 шт., РПС-630 - 3 шт.)	766
28	КТП-172, г. Анапа, ул. Астраханская, 1 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО- 366 - 8 шт., сборная панель с РПС-6 - 2шт., РПС-4 - 1шт., РПС-2 - 7шт.)	1005
29	КТП-176, г.Анапа, мкр."Анапский" ул.Набережная (трансформатор ТМ 250 кВА - 1 шт., РУ- ЮкВ сборная панель с воздушным вводом к РЛНД-10 - 1 шт., РВ3-10/400 с пр - 1шт., РУ-0,4 сборная панель РПС-250 - 4 шт.)	768
30	БКТП, г. Анапа, ДНТ "Южное", ул. Абрикосовая (КТП-440-630-6/0,4 кВ; РУ-6 кВ ячейки КСО-396-3 шт., с выключателями нагрузки ВНА-10, РУ-0,4 кВ ячейки РУ НН-3 шт., ТМГ- 630 кВ (№828044)	773



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

31	КТП-195, г. Анапа, ДНТ "Южное", ул. Центральная (трансформатор ТМ 250 кВА - 1 шт., РУ- ЮкВ сборная панель с воздушным вводом к РЛК-10 - 1 шт., РВЗ-10/400 с пр - 1шт., РУ-0,4 сборная панель ВА57-39 250А - 2 шт.)	774
32	КТП-354, г. Анапа, пос. Чембурка, ул. Шоссейная, 21А (трансформатор ТМГ 400 кВА - 1 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 2 шт., сборная панель 0,4 кВ РПС-4 - 4 шт., РПС-2 - 4 шт.)	775
33	КТП-65, г. Анапа, угол ул.Тургенева и ул.Владимирская (трансформатор ТМГ 630 кВА -1 шт., РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 3 шт., сборная панель 0,4 кВ с автоматическими выключателями на 10 присоединений - 1 шт.)	780
34	БКТП,г.Анапа, Пионерский пр-т, 23 ( БКТП-500-1250/10/0,4 кВ РУ-10 кВ RM-6-2 комплекта; РУ-0,4 кВ TUR-2х16 ячеек. Трансформатор ТМГ-1250/10/0,4 кВА зав. №936080)	778
35	КТП-9-821 г. Анапа, х. Воскресенский (за ж/домом по ул. Молодежной, 52) (трансформатор ТМ 250 кВА - 1 шт., РУ-10кВ сборная панель с воздушным вводом к РЛНД-10 - 1 шт., ВНАп 10/400 - 1шт., РУ-0,4 сборная панель РПС-400 - 4 шт.)	762
36	КТПГ^66, г. Анапа, ул.Промышленная, 6 АБЗ (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт.РУ-10 кВ сборная панель ячейки с ВНА-10/630 - 6 шт., сборная панель 0,4 кВ РПС-2 - 6 шт., РПС-4 - 7 шт. РПС-6 - 4шт.)	781
37	Кабельный переключательный пункт ВКПП-1, около подстанции "Джемте". Ячейка КСО- 366 с ВН-16 с воздушным вводом к РЛНД-10 - 1 шт	331
38	Помещение РП-6, общая площадь: 122,2 кв.м. Инвентарный номер: 28638/01/1. Этажность: 1. Адрес: Краснодарский край, г.Анапа, мкр.За, ул.Ленина, 169 (за шк.№7) кадастровый номер:	253
39	Здание ТП № 148, назначение: нежилое. Площадь: общая 57,6 кв.м. Литер: А. Этажность: 1. Адрес: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Анапа, мкр. ЗА, ул. Ленина, д.155	275
<b>Оборудование</b>		
1	Оборудование РП-1, г.Анапа, ул.Заводская, 135-ул.Красноармейская (Трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 12 шт., КСО-366-12РВО -2 шт., КСО-366-3н с масляным выключателем 4 шт., КСО-366-ЮНОЛ(НАМИТ) -12 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 8 шт.)	817
2	Оборудование РП-2, г. Анапа, Пионерский проспект, 249А (Трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., КСО-366-12РВО -1 шт., КСО-366-3н с масляным выключателем 11 шт., КСО-366- ЮНОЛ(НАМИТ) -2 шт., ячейка№1 А КСО-366 зав. №19.0090, вводная панель ЩО 70-03 - 6 шт.)	1015
3	Оборудование РП-3, г. Анапа, Новороссийская, 194А (Трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., КСО-366-12РВО -1 шт., КСО-366-3н с масляным выключателем 11 шт., КСО-366- 1 ОНОЛ(НАМИТ) -2 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 7 шт.)	816
4	Оборудование РП-6, г.Анапа, мкр-За, Ленина 169 (Трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., КСО- 366-12РВО -4 шт., КСО-366-3н с масляным выключателем 10 шт., КСО-366- ЮНОЛ(НАМИТ) -2 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 11 шт.)	818
5	Оборудование РП-8, г. Анапа, Пионерский проспект, 72 (Трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 3 шт., КСО-366-12РВО -2 шт., КСО-366-3н с масляным выключателем 15 шт., КСО-366-ЮНОЛ(НАМИТ) -2 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 8 шт.)	820
6	Оборудование РП-9, г.Анапа, ул.Стахановская, мкр-12 (Трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 3 шт., КСО-366-12РВО -4 шт., КСО-366-3н с масляным выключателем 7 шт., КСО-366-3н с вакуумным выключателем 5 шт.,КСО-366-ЮНОЛ(НАМИТ) -1 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9 шт.)	821
7	Оборудование ТП Г-1619, ст.Гостагаевская, ул. Советская (трансформатор ТМ 250 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., сборная панель с РПС-6 - 2шт., РПС-4 - 1шт., РПС-2 - 7шт.)	823
8	Оборудование ТП-106, г.Анапа, ул.Таманская, 42 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03-5шт.)	826
9	Оборудование ТП-107, г.Анапа, переулок Папанинцев-ул.Трудащихся, СЭС (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., РУ-10 кВ ячейки CS1 1-10/250 - 5шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	827
10	Оборудование ТП-108, г.Анапа, мкр-12, д.35 (трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 10 шт., вводная панель ЩО 70-03-10шт.)	829
11	Оборудование ТП-109, г.Анапа, мкр-12, д.9 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА -1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03-9шт.)	830
12	Оборудование ТП-11, г.Анапа, ул.Терская, 55 (трансформатор ТМ 400 кВА -1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03-4шт.)	831
13	Оборудование ТП-110, г.Анапа, мкр-12 рядом со шк.№6 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03- 10 шт.)	832
14	Оборудование ТП-111, г.Анапа, Пионерский пр.30 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт.)	833
15	Оборудование ТП-113, г.Анапа, Пионерский пр.68 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., сборная панель с РЕ 19-43 - 1шт., РПС-2 - 10шт.)	834
16	Оборудование ТП-114, г.Анапа, Пионерский пр.208 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 250 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03- 7 шт.)	835
17	Оборудование ТП-115, г. Анапа, ул. Маяковского, 169 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 6шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9шт.)	1017
18	Оборудование ТП-117, г.Анапа, ул.Новороссийская, 308 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	836
19	Оборудование ТП-119, г.Анапа, Пионерский пр.249 (трансформатор ТМ 250 кВА - 2 шт., Лейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8шт.)	837

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

20	Оборудование ТП-120, г. Анапа, ул. Парковая, дом № 60 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	1042
21	Оборудование ТП-124, г.Анапа, ул.Маяковского, пер.Береговой (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 10 шт., вводная панель ЩО 70-03- 11 шт.)	839
22	Оборудование ТП-130, г.Анапа, Гостагаевское шоссе, 5 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 9 шт.)	841
23	Оборудование ТП-131, г.Анапа, ул.Лермонтова, 131 а-ул.Астраханская (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 10 шт., вводная панель ЩО 70-03- 7 шт.)	842
24	Оборудование ТП-132, г.Анапа, Пионерский пр.265 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9шт.)	843
25	Оборудование ТП-133, Пионерский пр-т, 103 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8шт., вводная панель ЩО 70-03- 6 шт.)	844
26	Оборудование ТП-139, г. Анапа, мкр-12, д.3 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	845
27	Оборудование ТП-140, г. Анапа, ул. Калинина, д.1 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 9 шт.)	1043
28	Оборудование ТП-141, г.Анапа, ул.Пушкина, 30 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	846
29	Оборудование ТП-143, г.Анапа, угол ул.Первомайская-ул.Тургенева, (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 9 шт., вводная панель ЩО 70-03- 7 шт.)	847
30	Оборудование ТП-144, г.Анапа, ул.Новороссийская, 111 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 7 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	848
31	Оборудование ТП-146, г. Анапа, Красноармейская/Новороссийская (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 9 шт.)	1044
32	Оборудование ТП-148, г.Анапа, мкр-3а, ул.Ленина, 155 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 7 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	849
33	Оборудование ТП-149, г. Анапа, ул. Ленина, дом № 145, мкр.3а (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 6шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	1053
34	Оборудование ТП-152, г.Анапа, мкр-3б, д. 193 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 9шт., вводная панель ЩО 70-03- 8шт.)	851
35	Оборудование ТП-153, г.Анапа, мкр-3б, ул. Владимирская, 154 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 9 шт.)	852
36	Оборудование ТП-154, г.Анапа, ул.40лет Победы, 38 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	853
37	Оборудование ТП-155, г.Анапа, мкр-3б, г. Анапа, ул. Владимирская, 146/3 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-372 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 9 шт.)	854
38	Оборудование ТП-158, г.Анапа, мкр-3б, г. Анапа, ул. Владимирская, 140 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 пкг., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	855
39	Оборудование ТП-17, г. Анапа, ул. Калинина/Таманская (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 7 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	1045
40	Оборудование ТП-183, г.Анапа, мкр-3б, д.173(трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 12 шт.)	856
41	Оборудование ТП-184, г.Анапа, мкр-3а, ул. Омелькова, 21 (трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 11 шт.)	857
42	Оборудование ТП-19, г.Анапа, угол ул.Протопова, и переулка Лечебный (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70- 03- 8 шт.)	858
43	Оборудование ТП-190, г.Анапа, мкр."Алексеевский" ул.Родниковая, д.4 (трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 11 шт.)	859
44	Оборудование ТП-21, г.Анапа, ул.Пушкина, 19 (трансформатор ТМГ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03- 3 шт.)	860
45	Оборудование ТП-210, г.Анапа, Симферопольское шоссе, 1 (насосная) (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 9шт., вводная панель ЩО 70-03 - 8шт.)	861
46	Оборудование ТП-214, г.Анапа, Пионерский пр. 68 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 7 шт.)	862
47	Оборудование ТП-22, г.Анапа, ул.Терская, 55 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 9шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	863
48	Оборудование ТП-236, г.Анапа, Пионерский пр. 28 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	864
49	Оборудование ТП-237, г.Анапа, Пионерский пр., 208 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 9шт., вводная панель ЩО 70-03- 9шт.)	865
50	Оборудование ТП-24, г. Анапа, ул. Крымская, д. 115 (трансформатор ТМ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	1046
51	Оборудование ТП-27, г.Анапа, пер.Кардонный-пр.Революции, 15 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8шт., вводная панель ЩО 70-03- 10 шт.)	866
52	Оборудование ТП-302, г. Анапа, Пионерский пр., №112В (трансформатор ТМ 160 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	867

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

53	Оборудование ТП-303, г. Анапа, Пионерский пр., 266 (трансформатор ТМ 160 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	868
54	Оборудование ТП-304, г. Анапа, Пионерский пр., 88Б (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	869
55	Оборудование ТП-305, г.Анапа, Пионерский пр., проезд Малый 4 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМ 250 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	870
56	Оборудование ТП-306, г. Анапа, ул. Железнодорожная, 5 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	871
57	Оборудование ТП-307, г. Анапа, Пионерский пр., 32А (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМ 250 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	872
58	Оборудование ТП-308, г.Анапа Пионерский пр., д.8(насосная) (трансформатор ТМ 250 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	1047
59	Оборудование ТП-309, г.Анапа Пионерский пр., д.16 (насосная №9) (трансформатор ТМ 250 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	1048
60	Оборудование ТП-310, г.Анапа Пионерский пр. 2а, д.16 (насосная №10) (трансформатор ТМ 250 кВА - 1 шт., ТМ 160 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03- 5 шт.)	1049
61	Оборудование ТП-33, г.Анапа, Пионерский пр., 16 (трансформатор ТМ 400 кВА -1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., РУ-0,4 кВ ЯПБВ 400- 4 шт., ЯПБВ 250- 3 шт.)	877
62	Оборудование ТП-38, г.Анапа, Пионерский пр., 257 (трансформатор ТМ 180 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 5шт., вводная панель ЩО 70-03 - 7шт.)	878
63	Оборудование ТП-4, г.Анапа, угол ул.Черноморская и ул.Крепостная (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 8 шт.)	879
64	Оборудование ТП-40, г.Анапа, Пионерский пр.59 (трансформатор ТМ 400 кВА -1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8шт., вводная панель ЩО 70-03 - 7шт.)	880
65	Оборудование ТП-42, г.Анапа, ул.Крымская-ул.Краснодарская (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., РУ-0,4 кВ ЯПБВ 630- 4 шт., вводная панель ЩО 70-03 4 шт.)	881
66	Оборудование ТП-43, г.Анапа, ул. Терская-ул.Первомайская (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 9 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	882
67	Оборудование ТП-44, г.Анапа, ул. Горького/Краснозеленых (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 3 шт., вводная панель ЩО 70-03- 4 шт.)	1050
68	Оборудование ТП-45, г.Анапа, ул. Терская-ул.Пролетарская (на тер-рии шк.№5) (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 9 шт., вводная панель ЩО 70-03- 8 шт.)	883
69	Оборудование ТП-46 г.Анапа, ул.Краснозеленых (ячейки КСО-366 - 6шт.)	884
70	Оборудование ТП-47, г.Анапа, ул.Шевченко-ул.Краснозеленых (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03- 10 шт.)	885
71	Оборудование ТП-5, г. Анапа, ул. Кирова, № 1 а (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 630 кВА -1 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 7 шт.)	886
72	Оборудование ТП-53, г.Анапа, Пионерский пр, 22 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03- 3 шт.)	888
73	Оборудование ТП-56, г.Анапа, Пионерский пр, 15 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 3 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 3 шт.)	889
74	Оборудование ТП-59а, г.Анапа, ул.Черноморская-ул.Крымская (трансформатор ТМГ 630 кВА - 1 шт., ТМГ 1000 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8шт., вводная панель ЩО 70-03- 12 шт.)	890
75	Оборудование ТП-6, г. Анапа, проспект Революции, 15 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 4 шт.)	891
76	Оборудование ТП-62, г.Анапа, ул.Шевченко, 1 (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 7шт., вводная панель ЩО 70-03- 5шт.)	893
77	Оборудование ТП-63, г.Анапа, ул.Некрасова, 57 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 4 шт.)	894
78	Оборудование ТП-67, г.Анапа, ул.Самбурова, 254 (трансформатор ТМГ 400 кВА -1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 4 шт.)	895
79	Оборудование ТП-69, г.Анапа, Пионерский пр., 21 (трансформатор ТМГ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 9 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 6 шт.)	896
80	Оборудование ТП-7, г. Анапа, ул. Шевченко/Красноармейская (трансформатор ТМ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 4 шт.)	1051
81	Оборудование ТП-73, г. Анапа, ул. Толстого/Азовская (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМ 250 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 7 шт.)	1052
82	Оборудование ТП-74, г. Анапа, ул. Крымская, 181, ул. Терская-ул. Первомайская (трансформатор ТМГ 630/10/0,4 кВ - 1 шт., ячейки КСО-366 - 9 шт., вводная панель ЩО 70- 03 - 8 шт.)	897
83	Оборудование ТП-75, г.Анапа, ул.Калинина, 25 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03- 7 шт.)	898
84	Оборудование ТП-79, г.Анапа, Подкачка 3-го подъема (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 7шт., вводная панель ЩО 70-03 - 4шт.)	899
85	Оборудование ТП-85, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМ 320 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 1шт., ячейки CSI 1-10/250 - 4шт., вводная панель ЩО 70- 03- 10 шт.)	901
86	Оборудование ТП-87, г. Анапа ул. Первомайская/Новороссийская, 239 трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 8 шт.	902

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

87	Оборудование ТП-88, г.Анапа, мкр "Алексеевский" ул.Ленинградская, 73 (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 7 шт.)	903
88	Оборудование ТП-89, г.Анапа, мкр."Алексеевский" ул.Ленинградска-ул.Спортивная (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 5 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 10 шт.)	904
89	Оборудование ТП-9, г.Анапа, ул.Некрасова (ул. 40 лет Победы) (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 9 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9 шт.)	905
90	Оборудование ТП-91, г.Анапа, ул.Заводская, 103 (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 4 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 8 шт.)	906
91	Оборудование ТП-92, г.Анапа, ул.Терская-ул.Владимирская (трансформатор ТМ 400 кВА - 2 шт., РУ-6 кВ ячейки CSI 1-10/250 - 6шт., вводная панель ЩО 70-03 - 6шт.)	907
92	Оборудование ТП-95, г.Анапа, ул.Первомайская (ул.Терская, 190) (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 400 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9 шт.)	908
93	Оборудование ТП-96, г.Анапа, по ул.Гребенская во дворе шк.№4 (ул.Парковая, 29) (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 6 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9 шт.)	909
94	Оборудование ТП-97, г.Анапа, ул.Кирова, 30 (трансформатор ТМГ 630 кВА - 2 шт., ячейки КСО-366 - 8 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9 шт.)	910
95	Оборудование ТП-99, г.Анапа, ул.Парковая 58а (трансформатор ТМ 400 кВА - 1 шт., ТМГ 630 кВА - 1 шт., ячейки КСО-366 - 7 шт., вводная панель ЩО 70-03 - 9 шт.)	911
<b>Рабочие машины и оборудование</b>		
1	Агрегат дизель, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	65
2	Система вентилирования и кондиционирования	963
3	Станок токарный 16K20М, заводской номер 38266, 1983г.	984
4	Станок токарный-винторезный ТВ320, заводской номер 5234, 1960 года	983
5	Станов фрезерный 6А75В, заводской номер 1041405	985
6	Травокосилка Husqvarna 235 R (Зав.№032000196)	1006
<b>Прочие сооружения</b>		
1	Ворота металлические с электромех.приводом на территории г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	238
2	Забор из блока, ограждающий территорию г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	244
3	Ограждение и площадка обслуживания ТП-156, Анапа, ул. Владимирская (рынок "Южный")	913
4	Ограждение площадки для трансформаторов на территории г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	914
<b>Производственный и хозяйственный инвентарь</b>		
1	Стол для переговоров Este 2,5м Pal	10
2	Стол письменный Perth pal	11
3	Приставка Perth 3 ящ. 2дв. Pal	12
4	Шкаф книжный Perth pal	13
5	Шкаф книж Perth pal	14
6	Кресло для отдыха Скансит 330 Сохо х черное 101	16
7	Сплит-система Mitsubishi Heavy SRK 35 GL-L1/SRC35	46
8	Кресло 220 1А	761
9	Мебель Греденция Perth 4дв. Pal	783
10	Мебель Бриф-приставка porto L PAL	784
11	Мебель Г реденция Perth pal	785
12	Мебель офисная "Кабинет 2"	786
13	Металлический стеллаж в складском помещении	790
14	Мультисплит-система Mitsubishi SKM-45	809
15	Набор офисной мебели для кабинета	810
16	Набор офисной мебели для приемной	811
17	Офисный набор "Флеке"	915
18	Сплит-система CS/CU-A9CKP	974
19	Сплит-система Panasonic-12	977
20	Сплит-система SH 12 ZKG	978
21	Сплит-система Mitsubishi Heavy SRK 208 HENF-LSRC 208 HENF-L	979
22	Сплит-система Mitsubishi Heavy SRK 25 GZ-L1/SRC 25 GZ-L1	980
23	Сплит-система Mitsubishi Heavy SRK 25 GZ-L1/SRC 25 GZ-L1	981
<b>Средства связи</b>		
1	Радиостанция Моторола GP-340 с антенной и аккумулятором	931
2	Радиостанция Моторола GP-340 с антенной и аккумулятором	932
3	Радиостанция Моторола GP-340 с антенной и аккумулятором	933
4	Радиостанция Моторола GP-340 с антенной и аккумулятором	934
5	Радиостанция Моторола GP-340 с антенной и аккумулятором	935
6	Радиостанция Моторола GP-340 с антенной и аккумулятором	936
7	Радиостанция Моторола GM-360	937
8	Радиостанция Моторола GM-360	938
9	Радиостанция Моторола GM-360	939
10	Радиостанция Моторола GM-360	940
11	радиостанция Моторола GM-360	941

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

12	Радиостанция Моторола GM-360	942
13	Радиостанция FTI-1011 (мобильная)	943
14	Радиостанция GM-340	944
15	Радиостанция GM-340	945
16	Радиостанция GM-340	946
17	Радиостанция GM-340	947
18	Радиостанция GM-360 (Центр.дисп.пульт)	948
19	Радиостанция GM-360	949
20	Радиостанция GM-360	950
21	Радиостанция GM-360	952
22	Радиостанция GM-360	953
23	Радиостанция GM-360	954
24	Радиостанция GM-360	955
25	Телефонная станция LG-NORTEL LDK-100	1003
	Измерительные приборы	
1	ДИСПЕТЧЕРСКИЙ ЩИТ, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	242
2	Кабель прокол УПКЛ-1М	330
3	Мегаомметр Ф4102/2-1М, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	787
4	Мегаомметр Ф4102/2-1М, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	788
5	Пожарная сигнализация (Диспетчерская) Модель ВЭРС-ПК-24 зав.31033 Извещатели и оповещ	918
6	Прибор энергетика многофункциональный ПЭМ-02И с ар, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	920
7	Станция технологического управления модель IPS-510, г.Анапа, ул.Лермонтова, 117	986
8	Узел учета тепла (узел нагрева воды для обеспечения ГВС для предприятия с измерит.при	1025
	Транспортные средства	
1	Автоподъемник АП-18А-04 на шасси ГАЗ-3307, идентификационный номер VIN: Y69AP180480M11073, год выпуска 2008г., гос.знак К832РУ	61
2	Автоподъемник АП-18А-04 на шасси ГАЗ-3307, идентификационный номер VIN: Y69AP180480M11074, год выпуска 2008г., гос. знак К834РУ	62
	Передаточные устройства (кабельные линии)	
1	Кабельная линия ЮкВ ДМ31 - ТП-368 АСБШвл-10 3*240 протяженностью 1,5 км	1
2	Кабельная линия ЮкВ ДМ42 - ТП-368 АСБШвл-10 3*240 протяженностью 1,5 км	2
3	Кабельные линии 0,4 кВ от РП-5 (г. Анапа ул.Крылова на против Скорой помощи), до ул.Крылова,14 ,2 линии по 0,165 км общая протяженность- 0,33 км АПВГ 4х95	3
4	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-183 до г.Анапа.ВРУ ж/д Ленина,181, 2 линии по 0,31 км общая протяженность 0,62 км ААШВу 3*120	4
5	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-109 до г. Анапа мкр-12, ж/д №9, 2 линии протяженностью- 2*0,07 км общая протяженность 0,14 км АПВГ 3*35	5
6	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-139 до г.Анапа, ул.Стаханова, №5, 2 линии протяженностью 2*0,15 км общая протяженность 0,3 км ААБу 3*95	6
7	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-149 до г.Анапа, ул. Ленина 143, 2 линии протяженностью 2*0,07 км, общая протяженность 0,14 км АСБ 3*120	7
8	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-149 до г. Анапа, ул.Ленина 143, 2 линии протяженностью 2*0,07 км общая протяженность 0,14 км АСБ 3*120	8
9	Кабельные линии 6 кВ от ТП-27 до ТП-6 Анапа., пр.Революции (тер сан. «Голубая волна») г.Анапа, до пр.Революции-пер.Кордонный, 2 линии протяженностью 2*0,15 км общая протяженность 0,3 км АСБ 3*120	9
10	Кабельные линии 0,4 кВ от РП-6 (Анапа.мкр За Ленина 169,школа №7) до г. Анапа, ул.Ленина159, 2 линии протяженностью 2*0,13 км, общая протяженность 0,26 км ААБ 3*120	17
11	Кабельные линии 0,4 кВ от РП-6( г.Анапа.мкрЗа,ул.Ленина 169) до г. Анапа, ул.Ленина171, МКР.ЗА, 2 линии протяженностью 2*0,2 км, общая протяженность 0,4 км ААШв 3*240	18
12	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП 83( г.Анапа, ул.Азовской-Крылова) до Анапа, Крылова, д.79, 2 линии протяженностью 2*0.336 км, общая протяженность 0,670 км ААБ 3*120	19
13	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-108 (г.Анапа,мкр 12 рядом с д/с 14) до г. Анапа.мкр12, ж/д 34, 2 линии протяженностью 2*0,105 км общая протяженность 0,21 км ААБ 3*120	20
14	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-124( г.Анапа, ул.Маяковского-пер.Береговой) до г. Анапа, ул.Ив. Голубца, д. 103, 2 линии протяженностью 2*0.8 км общая протяженность 1,6 км ААБ 3*95, в том числе:	21
15	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-148( г.Анапа, ул.Ленина 155 ,мкрЗа) до г.Анапа, ул.Ленина, 165, 2 линии протяженностью 2*0,45 км общая протяженность 0,9 км АВВБ 3*120	22
16	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-183( г.Анапа,мкр 36, ул.Ленина, 175) до г.Анапа, ул.Ленина, 175, 2 линии протяженностью 2*0,05 км общая протяженность 0,1 км ААБ 3*120	23
17	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-83(г. Анапа, ул.Азовская-Крылова) до г.Анапа, ул.Крылова 6, 2 линии протяженностью 2*0,21 км общая протяженность 0,42 км АСБу 3*120	24
18	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-83 г.Анапа ул.Азовская-ул.Крылова до г. Анапа, ул.Крылова, д. 10, 2 линии протяженностью 2*0,2км общая протяженность 0,4 км АПВБ 3*150	25
19	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-95 до г.Анапа, ул.Терская,190, 2 линии протяженностью 2*0,128 км общая протяженность 0,246 км АШВБ 3*95-1*16	26
20	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРУ ж/д 36, г. Анапа, мкр.12 до ВРУ ж/д 37, Анапа, мкр.12, 2 г	27

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

	линии протяженностью 2*0,11 км общая протяженность 0,22км ААВБ 3*150	
21	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРУ г. Анапа, Крылова, д. 79-до ВРУ г. Анапа, Крылова, д. 81, 2 линии протяженностью 2*0,14 км общая протяженностью 0,28 км ААБ 3*120	28
22	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРУ г.Анапа, ул.Крылова, д.8 до ВРУ г. Анапа, ул.Крылова, д.10 2 линии протяженностью 2*0,1 км общая протяженность 0,2 км АВВГ 3*150	29
23	Кабельные линии 0,4 кВ от ВРУ ж/д 36, г. Анапа, мкр.12 до ВРУ ж/д 37, Анапа, мкр.12, 2 линии протяженностью 0,55км ААВБ 3*150	30
24	Кабельные линии 10 кВ РП 6-ТП 184, г. Анапа., мкр3а(рядом со школой №6) вдоль дороги между 3а и 36, до мкр3а,рядом с д/с, 2 линии протяженностью 2*0,2 км общая протяженность 0,4 км АСБ 3*185	31
25	Кабельные линии 10 кВ РП-1 - ТП-139,г. Анапа,ул. Красноармейская-Заводская по ул.Маяковского,по ул Стаханова до Стаханова-Чехова ,2 линии протяженностью 2*1,01 км общая протяженность 2,02 км АСБ 3*185	32
26	Кабельные линии 10 кВ РП-4 - ТП-210,г. Анапа, Пионерский пр (на территории санатория «Россиянки») по территории «Россиянки» до Верхней дороги(насосная), протяженность 2,2 км АСБ 3*185	33
27	Кабельная линия 10 кВ РП-6 - ТП-148, г. Анапа, ул Ленина, 157 до ул. Ленина, 158 протяженностью 0,23 км АСБ 3*185	34
28	Кабельные линии 10 кВ ТП 308-РП 4,г. Анапа, Пионерский проспект ( на территории санатория «Россиянка»), 2 линии протяженностью 2*0,125 км общая протяженность 0,25 км АСБ 3*185	36
29	Кабельные линии 10 кВ ТП-69 - ТП-308,г. Анапа, Пионерский проспект ( на территории санатория «Россиянка»), протяженность 0,2 км АСБ 3*185	37
30	Кабельные линии 10 кВ ТП-152 - ТП-153 г.Анапа, МКР 3Б, 2 линии протяженностью 2*0,1 км общая протяженность 0,2 км АСБ 3*185	38
31	Кабельные линии 10 кВ ТП-153 - ТП-155 г.Анапа, МКР 3Б, протяженностью 2*0,15 км общая протяженность 0,3 км АСБ 3*185	39
32	Кабельные линии 10 кВ ТП-155 - БКТП-465 г.Анапа, МКР 3Б, сечение АСБ 3*185, протяженностью 0,212 км	40
33	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-6 ( г.Анапа мкр 3-а, ул.Ленина, 169) до г. Анапа, ул.Ленина, д. 161, протяженность 2 км ААВБ 3*95+1*35	332
34	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 ( г.Анапа ул.Толстого-ул.Азовская) до г.Анапа, ул.Маяковского, д.57а, протяженностью 0,22 км АСБ 3*120	333
35	Кабельная линия 10 кВ РП-6 - БКТП-409, г.Анапа от мкр 3-а (школа №6) до ул. Ленина, 178, протяженность-0,53 км АСБ 3*185	334
36	Кабельная линия 6 кВ ТП-27 - ТП-100, г.Анапа пр.Революции от территории ДК (у моря) до территории Санатория «Голубая волна», протяженностью- 0,35 км АСБ 3*150	336
37	Кабельная линия 10 кВ от ПС "Анапская" 110/35/10 сш.2 яч.33 ф. АП20 - БКРП-7, г.Анапа, ул.Объездная, ул.Астраханская, протяженность 1,85 км АСБ 3*185	337
38	Кабельная линия 6 кВ КПП7 - КТП-346 г.Анапа, протяженность 0,95 км ААБ 3х185	339
39	Кабельная линия 10 кВ ТП-108-ТП-199 г.Анапа, протяженность 0,98 км АСБ 3х120	340
40	Кабельная линия 6 кВ ТИДТ - ТП-97 г.Анапа, проходит от ул.Терской,55 (за 9-этажкой на ул.Ленина),ул.Кирова, ул.Калинина, ул.Пушкина (территория БФО), протяженностью-1,03км, АСБ 3*120	341
41	Кабельная линия 6 кВ ТП-131 - ТП-199 г.Анапа , протяженностью 0,13 км АСБ 3х120	342
42	Кабельная линия 6 кВ ТП-75 - ТП-55 г.Анапа, проходит от ул.Терской,55 (за 9-этажкой на ул.Ленина),ул.Кирова, ул.Калинина, ул.Пушкина (территория БФО), протяженностью-1,03км, АСБ 3*120	343
43	Кабельная линия 6 кВ ТП-79 - БКТП-346 г.Анапа, протяженность 0,35 км ААБ 3х185	344
44	Кабельная линия 6 кВ БКТП-25 - БКТП-50 г.Анапа, ул. Астраханская-Терская, протяженность 0,3 км АСБ 3х150	345
45	Кабельная линия 6 кВ ТП-92 - БКТП-50 г.Анапа от пересечения ул.Терской- ул.Владимирской до пересечения ул.Терской-ул.Астраханской, протяженностью 0,12 км АСБ 3*95	346
46	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	347
47	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	348
48	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	349
49	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	350
50	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	351
51	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	352
52	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	353
53	Кабельная линия 0,4 кВ от КТП-170 до ВРУ-0,4кВ протяженностью 0,11 км АВВБШВ 4*95	354
54	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-149 до ВРУ 0,4 кВ г.Анапа ж.д.№143 по ул.Ленина, протяженность-0,075 км АСБ 3*120	355
55	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-149 до ВРУ 0,4 кВ г.Анапа ж.д.№143 по ул.Ленина , протяженность- 0,075 км АСБ 3*120	356
56	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-74 г.Анапа ул.Терская-ул.Крестьянская до ул.Горького, д.70, д.72 , протяженность- 0.25 км АСБ 3*25	358
57	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-74 г.Анапа ул.Терская-ул.Крестьянская до ул.Крестьянской, д.26 , протяженность- 0.07км АВГБ 3*25	359
58	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-43 г.Анапа ул.Терская-ул.Первомайская до ж/д. по ул.Терской,188, протяженность-0.7км ААБл 3*185	360
59	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-143 (г.Анапа угол ул.Первомайской-ул.Тургенева общежитие уч.комбината) до ж/д Анапа ул.Первомайская,32, протяженность-0.065 км АВВГ 4*70	361

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

60	Кабельная линия 0,4кВ от ТП-143 ( г.Анапа угол ул.Первомайской-ул.Тургенева общежитие уч.комбината) до ж/д Анапа ул.Первомайская,32, протяженность- 0.065 км АВВГ 4*70	362
61	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-9 (г.Анапа мкр-12, ул.Стахановская,2) до ВРУ№1 192кв ж/д ф. 11, протяженность-0.2км ААБЗ*185	363
62	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-9 (г.Анапа мкр-12, ул.Стахановская,2) до ВРУ№1 192кв ж/д ф.7, протяженность-0.2км ААБ 3*185	364
63	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-9 (г.Анапа мкр-12, ул.Стахановская,2) до ВРУ№1 192кв ж/д ф.12, протяженность-0.2км ААБ 3*185	365
64	Кабельная линия 0,4 кВ от РП-9 (г.Анапа мкр-12, ул.Стахановская,2) до ВРУ№1 192кв ж/д ф.8, протяженность-0.2км ААБ 3*185	366
65	Кабельные линии 0,4 кВ от РП-5 (г.Анапа ул.Крылова , напротив Скорой помощи) до ул.Крылова, д.8, 2 линии протяженностью 2*0,185 км общая протяженность 0,37 км АВВГ 4*150	367
66	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-83 ( г.Анапа ул. Азовская-ул.Крылова) до г.Анапа ул.Лермонтова, 83 ул.Маяковского, 54 протяженностью 0.03 АСБ 3*95	368
67	Кабельная линия 0,4 кВ от БКТП-435 ( г.Анапа Казачий рынок) до городской поликлиники ( г.Анапа на ул.Ленина-ул.Крепостная), протяженность-0,15км ААБ 3*185	369
68	кабельная линия 0,4 кВот ТП-108 г. Анапа мкр-12, рядом с/с №14 до ВРУ мкр.12, ж/д. 35 протяженность-0,06км ААВБ 3*150	370
69	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-108 г.Анапа мкр-12, рядом д/с №14 «Тополек» до мкр12, ж/д №12 протяженность-0,32км АСБ 3*120	371
70	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-108 г.Анапа мкр.12, рядом д/с №14 до мкр.12, ж/д №17, протяженность-0,1 км ААБ 3*120	372
71	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-108 (г.Анапа мкр-12, рядом с д/с №14) до ВРУ г.Анапа, мкр.12, ж/д 36, ф.2, протяженность- 0,075км ААВБ 3*150	373
72	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-108 г.Анапа, мкр-12, рядом с д/с №14 до ВРУ г.Анапа, мкр12, ж/д 36 ф.2 , протяженность-0,075км ААВБ 3*150	374
73	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-108 (г.Анапа мкр-12, рядом с д/с №14) до ВРУ г.Анапа, мкр.12, ж/д 40, протяженность 0,27 км ВБ6ШВ 4*120	375
74	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-109 г.Анапа мкр-12, рядом с библиотекой до г. Анапа, мкр- 12, ж/д №7, протяженность- 0,615км АСБ 3*70	376
75	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-109 г. Анапа мкр-12, рядом с библиотекой до г. Анапа, ул.Чехова, 4 протяженность-0,35км АВПБШВ 4*185	377
76	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-110 г.Анапа мкр-12 ул.Чехова школа №6 до г. Анапа, мкр- 12, ж/д №22, протяженность 0,477 км ААПБШВ 4* 185	379
77	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-110 г.Анапа, мкр-12 ул.Чехова школа №6 до г. Анапа, мкр- 12, ж/д №38, протяженность 0,519 км АПБШВ 4*185	380
78	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-110 ( г.Анапа мкр-12 ул.Чехова школа №6) до г. Анапа, мкр- 12, ж/д №12 протяженность 0,22 км ААБ 3*35	381
79	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-110 г.Анапа мкр-12 ул.Чехова школа №6 до г. Анапа, мкр- 12, ж/д №30, протяженность- 0,43км АСБ 3*120	383
80	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-110 г. Анапа мкр-12 ул.Чехова школа №6 до г. Анапа мкр-12, ж/д №31, протяженность- 0,42км АСБ 3*120	384
81	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-110 г.Анапа, мкр-12, ул.Чехова школа №6 до г. Анапа, мкр- 12, ж/д №21, протяженность 0,23 км ААБ 3*120	385
82	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-124 (г.Анапа ул.Маяковского -пер. Береговой) до ВРУ-0,4кВ г.Анапа ул. Ив.Голубца-ул.Крылова, д. 107/4, протяженность 0,29 км АВВ6ШВ 4*150	386
83	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-124 (г.Анапа ул.Маяковского -пер. Береговой) до ВРУ-0,4кВ г.Анапа ул. Ив.Голубца-ул.Крылова, д. 107/4, протяженность 0,29 км АВВ6ШВ 4*150	387
84	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-131 г.Анапа ул.Астраханская-ул.Лермонтова до г. Анапа, ул.Астраханская, 84, протяженность 0.15км ААБ 3*120	388
85	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-131 г.Анапа ул.Астраханская-ул.Лермонтова до г.Анапа, ул.Лермонтова, д. 121, протяженность- 0,55км ААШВ 4*185	389
86	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-143 г.Анапа угол ул.Первомайской-ул.Тургенева до ВРУ общежития уч.комбината, протяженность 0,15км ААШВ 4*10	390
87	Кабельная линия 0,4 кВ от БКРП-ТП-7 ( г.Анапа ул.Астраханская, 102, территория хлебозавода) до РУ-0.4кв г.Анапа ул.Астраханская, д.77, протяженность 0,38 км АСБу 3*120	391
88	Кабельная линия 0,4 кВ от БКРП-ТП-7 ( г.Анапа ул.Астраханская, 102, территория хлебозавода) до ВРУ-0.4кв прис. 20, г.Анапа ул.Астраханская, д.77, протяженность 0,38 км АСБу 3*120	392
89	Кабельная линия 0,4 кВ от БКРП-ТП-7 (г.Анапа ул.Астраханская, 102, территория хлебозавода) до ВРУ-0.4кв прис. 4, г.Анапа ул.Астраханская, д.77, протяженность 0,38 км АСБу 3*120	393
90	Кабельная линия 0,4 кВ от БКРП-ТП-7 ( г.Анапа ул.Астраханская, 102, территория хлебозавода) до ВРУ-0.4кв прис. 8, г.Анапа ул.Астраханская, д.77, протяженность 0,38 км АСБу 3*120	394
91	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-158 г.Анапа мкр. 3-б, рядом ул.Ленина, д. 175, ЦТП до г. Анапа, мкр. 36, ул. Ленина, д. 165, линия 1 протяженность 0,15 км АВБШВ 4*120	395
92	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-158 г.Анапа мкр. 3-б, рядом ул.Ленина, д. 175, ЦТП до г. Анапа, мкр. 36, ул. Ленина, д. 165, линия 2 .протяженность 0,15 км АВБШВ 4*120	396



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

93	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-158 г.Анапа мкр. 3-б, рядом ул.Ленина, д. 175, ЦТП до г. Анапа, мкр. 3б, ул. Ле- нина, д. 153, линия 1 .протяженность 0,15 км АВБШВ 4*120	397
94	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-158 г.Анапа мкр. 3-б, рядом ул.Ленина, д. 175, ЦТП до г. Анапа, мкр. 3б, ул. Ле- нина, д. 153, линия 2 .протяженность 0,15 км АВБШВ 4*120	398
95	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-21 (г.Анапа ул.Пушкина-пер.Кордонный) до ВРУ-0,4кВ г.Анапа ул.Пушкина, РКЦ. протяженность 0,17км АВБШВ 4*70	399
96	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-22 г.Анапа во дворе дома ул.Терской,55 до г. Анапа, ул.Протапова,86 , протяжен- ность 0,07 км ААВБ 4*50	400
97	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-22 г.Анапа во дворе дома ул.Терской,55 до г. Анапа, ул.Протапова,86 магазин, протяженность 0,056 км ААВБ 4*50	401
98	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-22 г.Анапа во дворе дома ул.Терской,55 до ж/д №3 «Терсовета», протяженность- 0,056км АПВБ 3*25	402
99	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-43 от г.Анапа, ул.Терской-ул.Первомайской до ул.Терской, д. 184 , протяжен- ность 0,16 км ААБ 3*120	404
100	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-45 г.Анапа ул.Терская-ул.Пролетарская до ул.Крымской,209 школа№5 .протяжен- ность- 0,1км АСБ 3*50	405
101	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-6 ( г.Анапа пр.Революции напротив кафе «Застава») до ВРУ- 0,4кВ г.Анапа ул.Пушкина, РКЦ, протяженность- 0,13 км АВБШВ 4*70	407
102	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-6 г.Анапа пр.Революции, напротив кафе «Застава» доВРУ г. Анапа ул.Ленина,4, (ЦСБ), протяженность- 0,2км АСБ 3*35	408
103	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 г.Анапа ул.Толстого-ул.Азовская до ВРУ, г. Анапа, ул.Толстого,61, протяжен- ность 0,1 км АВВГ 4*70	409
104	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 г.Анапа ул.Толстого-ул.Азовская до ВРУ, г. Анапа, ул.Толстого, 58, протяжен- ность 0,855 км ААБ 3*120	410
105	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 г.Анапа ул.Толстого-ул.Азовская до ВРУ, г. Анапа, ул.Толстого, 59, протяжен- ность 0,12 км АВВГ 4*95	411
106	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 г.Анапа ул.Толстого-ул.Азовская до ВРУ, г. Анапа, ул.Толстого, 62, протяжен- ность 0,14 км АВВГ 4*95	412
107	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-83 г.Анапа ул.Азовская-ул.Крылова до ВРУ г. Анапа, ул.Лермонтова, д. 80 , про- тяженность 0,55 км ААШВ 4*70	413
108	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-83 г.Анапа ул.Азовская-ул.Крылова до ул.Крылова,6 , протяженностью 2*0,21км обща протяженность 0,42 км АСБ 3*120	414
109	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-83 г.Анапа ул.Азовская-ул.Крылова до ул.Лермонтова,80 , протяженность 0,55км ААШВ 4*70	415
ПО	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-83 г.Анапа ул.Азовская-ул.Крылова до ул.Крылова, д.85,протяженностью 0,389 км АВВГ 4*120	416
111	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-86 г.Анапа ул.Лермонтова х/двор, напротив МУП «Водоканала» до ул.Ленина, 127 , протяженность 0,26км ААБл 3*120	417
112	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-87 г.Анапа ул.Новороссийская-ул.Первомайская до ул.Крымской «Белая Ака- ция», протяженность 0,21км АСБ 3*35	418
113	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-87 г.Анапа ул.Новороссийская, д. 261, (бойлерная), протяженность 0,84 км АВВГ 4*35	419
114	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-87 г.Анапа ул.Новороссийская-ул.Первомайская до ул.Крымской (Хозмаг) протя- женность 1,29 км АВВГ 4*16	421
115	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-87 г.Анапа ул.Новороссийская-ул.Первомайская до ул.Крымской, д. 216, д. 218, протяженность- 0,586км АСБ 3*35	422
116	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-87 г.Анапа ул.Новороссийская-ул.Первомайская до ул.Новороссийской,239 , про- тяженность 0,31км АСБ 3*50	423
117	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-87 г.Анапа ул.Новороссийская-ул.Первомайская до ул.Шевченко, д. 249, д. 241, протяженностью 2*0,21км общая протяженность 0,42 км ААБл 3*95	424
118	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Терская, 190, ул. Первомайская, 16 рядом с архитектурой (ул.Тер- ская, 190) до ул.Терской 90, протяженностью 0,05 км АСБ 3*50	425
119	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская рядом с архитектурой (ул.Терская,190) до ул.Крым- ской, 177 , протяженностью 0,18 км АПВШВ 4*95	426
120	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская рядом с архитектурой ул.Терская, 190 до ул.Горь- кого 58А , протяженностью 0,08км АСБ 3*120	427
121	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская, (архитектура) до ж/д по ул.Крымской, 179 , протя- женность 0,16 км АСБ 3*120	428
122	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская рядом с архитектурой (ул.Терская, 190) до ВРУ 0,4кВ магазина «Детский мир», протяженность 0,105км АВБШВ 4*95	429
123	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская рядом с архитектурой (ул.Терская, 190) до ул.Крым- ской, 177 .протяженность 0,18км АПВШВ 4*95	430
124	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская рядом с архитектурой (ул.Терская, 190) до ул.Крым- ской, д.177, протяженность 0,115 км АПВШВ 4*95	431
125	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-96 г.Анапа по ул.Гребенской, во дворе школы №4 до ул.Парковой,29 шк.№4, про- тяженность 0,187км АСБ 3*120	433



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

126	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-95 г.Анапа ул.Первомайская рядом с архитектурой (ул.Терская, 190) до ул.Крымской, д. 179, протяженность 0,22км ААБ 3*95	434
127	Кабельная линия 0,4 кВ от БКТП-347 ф.1 до ВРУ-0,4 кВ, г. Анапа, ул. Крылова, д. 17, протяженность 0,11 км ВБ6Шв 4*95	435
128	Кабельная линия 0,4 кВ от БКТП-347 ф.2 до ВРУ-0,4 кВ, г. Анапа, ул. Крылова, д.17, протяженность 0,11 км ВБ6Шв 4*95	436
129	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-83 (ул.Азовская-ул.Крылова) до г. Анапа, ул. Лермонтова, д.83. протяженность-0,1км АПВБ 3*150	437
130	Кабельная линия 10 кВ КТП-196 - КТП-48 г.Анапа проходит от ул.Красноармейской по Пионерскому проспекту до кафе «Островок» протяженность-0,51км АСБ 3*185 (фидер п/с «Анапская» АП4)	438
131	Кабельная линия 10 кВ КТП-196 - ТП-310 г.Анапа проходит с территории санатория «Анапчанка» по Пионерскому проспекту до насосной №10, протяженность-0,96км АСБ 3*185	439
132	Кабельная линия 10 кВ КТП-212 - ТП-210 г.Анапа от Автозаправки «Юкос» по Верхней дороге до насосной протяженность-0,6 км АСБ 3*185 ( фидер п/с «Джемте» ДМ42)	440
133	Кабельная линия 10 кВ РП-1 - КТП-169 г.Анапа от ул.Краснозеленых (в/ч) по ул.Краснозеленых по ул.Труда-щихся по ул.Красноармейской до ул.Заводской, протяженность-0,72 км АСБ 3*185	441
134	Кабельная линия 10 кВ РП-2 - КТП-165 г.Анапа от Пионерского пр., д.252 (б/о «Москва») до Пионерского пр., д.76 протяженность 2,6 ААБ 3*185	442
135	Кабельная линия 6 кВ РП-80 - КТП-344 г.Анапа ул.Северная (территория КНС) протяженность 0,06 км АСБ 3*150	443
136	Кабельная линия 10 кВ ТП-117 - КТП-413 г.Анапа от ул.Новороссийской, д. 308 до ул.Новороссийской, д.279 протяженность 0,202 км АСБ 3*185	444
137	Кабельная линия 10 кВ ТП-121 - КТП-171 г.Анапа от пересечения ул.Астраханской и ул.Лермонтова по ул.Астраханской до ул.Чехова, д.6-б, протяженность 0,2 км АСБ 3*150	445
138	Кабельная линия 10 кВ ТП-138 - КТП-196 г. Анапа от ул.Красноармейской-ул.Северской по ул.Красноармейской до территории санатория «Анапа» протяженность 0,12 км АСБ 3*185 (фидер п/с «Джемте» ДМ42)	446
139	Кабельная линия 10 кВ ТП-143 - КТП-169 г.Анапа от ул.Первомайской-ул.Тургенева по ул.Тургенева до ул.Краснозеленых протяженность 0,4 км АСБ 3*185	447
140	Кабельная линия 10 кВ ТП-310 - КТП-48 г.Анапа от кафе «Островок» до Пионерского пр., д.2 протяженность 0,45 км АСБ 3*185 (фидер п/с «Анапская»)	448
141	Кабельная линия 10 кВ ТП-40 - ТП-64 г.Анапа от Пионерского пр., д.49 до Пионерского пр., д. 262 протяженность 0,37 км АСБ 3*95	449
142	Кабельная линия 6 кВ ТП-44 - БКТП-371 г.Анапа от ул.Горького и ул.Краснозеленых до ул.К.Соловьяновой, д.27 протяженность 0,2 км АСБ 3*150	450
143	Кабельная линия 10 кВ ТП-45 - БКТП-374 г.Анапа от ул.Терской-ул.Пролетарской до ул.Крымской, д.274 протяженность 0,16 км АСБ 3*185	451
144	Кабельная линия 10 кВ ТП-108-БКТП 433, г.Анапа, ул.Шечченко/ул.Краснозеленых, протяженность 0,182 км АПВП-10 3(1*240)	452
145	Кабельная линия 10 кВ БКТП-433-РП-9, г.Анапа, ул.Шечченко/ул.Краснозеленых, протяженность 0,475 км АПВП-10 3(1*240)	1124
146	Кабельная линия 10 кВ ДГ2 - РЛНД №3, г.Анапа, пос. Джигинка, протяженность 0,24 км АСБ 3*95 км	453
147	Кабельная линия 10 кВ АП 12 - РП-6 г.Анапа, протяженность 1,9 км ААБ 3х240	454
148	Кабельная линия 10 кВ АП7 - РП-9, г.Анапа п/с Анапская по обьездной дороге, по ул.Стаханова, до мкр-12 (рядом с домом №2), АПВПУ 3х (1х400) протяженностью 0,959 км	455
149	Кабельная линия 10 кВ АП7 - РП-6 г.Анапа от мкр-3а ( рядом со школой №7) вдоль дороги между мкр-3-а и мкр-3-б, по территории котельной мкр- 3-а по полю до п/с "Анапская", протяженность 1,8 км АСБ 3*240	456
150	Кабельная линия 10 кВ-АП9 - РП-1, г.Анапа от п/с Анапская по обьездной дороге, по ул.Стаханова, по ул.Маяковского по пер.Сиреневому по ул.Рождественской до ул.Красноармейской-ул.Заводской, протяженность 1,85 км АСБ3*150	457
151	Кабельная линия 10 кВ АП 14 - РП5, г.Анапа от подстанции «Анапская» до ул.Астраханской ,по ул.Астраханской до ул.Промышленная, по ул.Промышленной до ул.Крылова(напротив Скорой помощи), протяженность 3,5 км АСБ 3*185	458
152	Кабельная линия 10 кВ АП4 - РП-1, г.Анапа от п/с Анапская по обьездной дороге, по ул.Стаханова, по ул.Маяковского по пер. Сиреневому по ул.Рождественской до ул.Красноармейской-ул.Заводской, протяженность 2,25 км АСБ 3*150	459
153	Кабельная линия 10 кВ ВКПП4 - КПП6, г.Анапа по Пионерскому проспекту от санатория "Тимуровец (рядом с "Россиянка)" до санатория "Юный дорожник", протяженность 0,9 км АСБ 3*185	460
154	Кабельная линия 10 кВ ДГ10 - ВКПП ДГ10 г.Анапа пос. Джигинка, протяженность 1,74 км АСБ 3*150	461
155	Кабельная линия 10 кВ ДГ7 - РЛНД №2, г. Анапа, пос.Джигинка, р-он Водозабора, протяженность 1,74 км АСБ 3*185	462
156	Кабельная линия 10 кВ ДМ40 - КППЗ - РП 4 г.Анапа, протяженность 3,1 км АСБ 3х185	463
157	Кабельная линия 10 кВ КТП-172 - ТП-4 г.Анапа проходит от кинотеатра «Родина» по ул.Ленина до ул.Терской,55 протяженность 0,5 км АСБ3*95	464
158	Кабельная линия 10 кВ КТП-191 - КТП-192, г.Анапа от ул.Станичной- ул.Лазовой до ул.Станичной-ул.Чистой, протяженность 0,45 км АСБ 3*150	465
159	Кабельная линия 10 кВ КТП-196 - КТП-344 г.Анапа, протяженность 0,5 км АСБ 3х185	466

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

160	Кабельная линия 10 кВ КТП-163 - ТП22, г.Анапа от ул.Шевченко по ул.Ленина до ул.Терской, д.55 протяжен- ность 0,55 км АСБ 3х120	467
161	Кабельная линия 10 кВ КТП-171 - ТП-108 г.Анапа проходит от ул.Чехова,6-б до микрорайона 12, д/сад №14 протяжённость 0,5 км АСБ 3*150	468
162	Кабельная линия 10 кВ КТП-172 - 2БКТП 452, г.Анапа, ул.Терская, протяжённость 0,127км АСБ 3*185	469
163	Кабельная линия 10 кВ 2БКТП 452-ТП-22, г.Анапа, ул.Терская, протяжённость 0,387км АСБ 3*185	1125
164	Кабельная линия 10 кВ КТП-178 - КТП-161, г.Анапа от ул.Набережной, д.8 до ул.Набережная, д.4 (территории музея «Горгияпия») протяженностью 0,1 км ААБ 3*120	470
165	Кабельная линия 10 кВ КТП-178 - БКТП-435, г.Анапа от ул.Набережной, д.4 по до .Кубанской, протяженностью 0,32 км ААБ 3*120	471
166	Кабельная линия 10 кВ КТП-180 - ТП-33, г.Анапа от Пионерского пр, д. 19а до Пионерского пр, д. 16 протяжен- ность 0,4 км АСБ 3*185	472
167	Кабельная линия 10 кВ КТП-41 - БКТП-374, г.Анапа от пересечения ул.Новороссийской и ул.Пролетарской по ул.Пролетарской до ул.Крымской, д.179 протяженностью 0,15 км АСБ 3*185	473
168	Кабельная линия 10 кВ КТП-66 - КТП-121, г.Анапа от ул.Промышленной, д. 6 по ул.Промышленной, до ул.Аст- раханской протяженностью 0,6 км АСБ 3*120	474
169	Кабельная линия 10 кВ ПН 12 - ТП-302 г.Анапа от п/с "Пионерская" до Пионерского проспекта, д. 25 по проезду между санаторием "Пламя" и санаторием "Кубанская Нива" протяженностью 1,1 км ААШв 3х70	475
170	Кабельная линия 10 кВ ПН 13-ТП 302 г.Анапа от п/с "Пионерская" до Пионерского проспекта, д. 25 по проезду между санаторием "Пламя" и санаторием "Кубанская Нива" протяженностью 1,1 км ААШв 3х70	476
171	Кабельная линия 10 кВ ПН8 - РП-2 г.Анапа, от п/с "Пионерская" до Пионерского пр., д. 252 (б/о "Москва") .про- тяженностью 1,54 км АСБ 3х185	479
172	Кабельная линия 10 кВ ДГ10 - РЛНД№1 (Водозабор 1с), г. Анапа, пос. Джигинка, р-он Водозабора, протяжен- ность 0,1 км АСБ 3*185	480
173	Кабельная линия 10 кВ ДГ7 - РЛНД№5 (Водозабор 2с), г. Анапа, пос. Джигинка, р-он Водозабора, протяжен- ность 0,1 км АСБ 3*185	481
174	Кабельная линия 10 кВ ДГ2 - РЛНД№6-Очисные сооружения, г. Анапа, пос. Джигинка, р-он Очистных сооруже- ний, протяженностью 0,25 км АСБ 3*95	482
175	Кабельная линия 10 кВ РП-1 - ТП-146 г.Анапа от ул.Новороссийской-ул.Красноармейской до ул.Красноармей- ской-ул.Заводской, протяженностью 1,05 км АСБ 3*185	483
176	Кабельная линия 10 кВ РП-3 - РП1 г.Анапа от ул.Новороссийской-ул.Красноармейской до ул.Красноармейской- ул.Заводской, протяженностью 1,05 км АСБ3*150	484
177	Кабельная линия 10 кВ РП-3 - ТП-87, г.Анапа от ул.Новороссийской-ул.Красноармейской до ул.Новороссий- ской-ул.Первомайской, протяженностью 0,6 км АСБ 3*120	485
178	Кабельная линия 10 кВ РП-6 - КТП котельной мкр.За г.Анапа от мкр-За (рядом с школой №7) вдоль дороги между мкр-За и мкр-36 до котельной мкр-За, протяженностью 1,2 км АСБ 3*185	486
179	Кабельная линия 10 кВ РП-1 - КТП-182, г.Анапа от пересечения ул.Красноармейской- ул.Заводской по ул.Рож- дественской, протяженностью 0,7 км АСБ 3*150	487
180	Кабельная линия 10 кВ РП-1 - ТП-7, г.Анапа от ул.Заводской по ул.Красноармейской до ул.Шевченко, протя- женностью 0,77 км АСБ 3*150	488
181	Кабельная линия 10 кВ РП-2 - КТП-420 г.Анапа от Пионерского пр, д. 252 (б/о «Москва») до Пионерского пр., д.268а протяжённость - 2,0 км АСБ 3*185	489
182	Кабельная линия 10 кВ РП-2 - ТП-200, г.Анапа от Пионерского пр, д.252 до Пионерского пр, д.114, протяжен- ность 0,55 км АСБ 3*150	490
183	Кабельная линия 10 кВ РП-2 - ТП-200, г.Анапа от Пионерского пр, д.252 до Пионерского пр, д.114, протяжен- ность 0,55 км АСБ 3*150	491
184	Кабельная линия 10 кВ РП-2 - ТП-57 от г.Анапа, Пионерский пр, д. 252 (на территории дома отдыха «Москва») до Пионерский пр, д. 262 протяженностью 0,4 км АСБ 3*185	492
185	Кабельная линия 10 кВ РП-5 (пр.15) - БКТП-347, г. Анапа от ул. Крылова, д.8 до ул. Крылова, д. 17 протяжен- ность 0,21 км ААБл 3*150	493
186	Кабельная линия 10 кВ РП-5 (пр.3) - БКТП-347, г. Анапа от ул. Крылова, д.8 до ул. Крылова, д. 17 протяжен- ность 0,21 км ААБл 3*150	494
187	Кабельная линия 10 кВ РП-5 - ТП-124, г.Анапа от ул.Крылова, д.8 по ул.Азовской, по ул.Лермонтова, по ул. Ив.Голубца до пересечения ул.Маяковского-пер.Берегового, протяженностью 0,35 км ААШв 3*120	495
188	Кабельная линия 10 кВ РП-6 - ТП-183, г.Анапа от мкр36 (школа №7) до ж/д №189 мкр36, протяженностью 0,3 км АСБ 3*185	497
189	Кабельная линия 10 кВ БКРП-7 - ТПхз, г.Анапа от Астраханской, 102 по территории Хлебзавода, протяженностью 0,2 км ААШв 3*120	498
190	Кабельная линия 10 кВ ТП-87 - ТП-45 г.Анапа., проходит от ул.Новороссийской- ул.Первомайской до ул.Тер- ской-ул.Пролетарской, протяженностью 0,21км АСБ 3*150	499
191	Кабельная линия 10 кВ ТП-154 - ТП-106 г.Анапа от ул. 40 лет Победы, д. 38 до детского сада на ул.Таманской, протяженностью 0,65 км АСБ 3*150	500
192	Кабельная линия 10 кВ ТП-107 - ТП-62 г.Анапа от ул.Папанинцев-ул.Трудящихся (территория СЭС) по ул.Папа- нинцев до ул.Шевченко, 1 (территория Налоговой), протяженностью 0,64 км АСБ 3*95	501
193	Кабельная линия 10 кВ ТП-108 - ТП-109 г.Анапа от мкр12(около библиотеки) по ул.Стаханова до мкр-12, д.35, протяжённость 0,46 км ААБ 3*240	502

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

194	Кабельная линия 10 кВ ТП-108 - ТП-109 г.Анапа от мкр-12 (около библиотеки), проходит по ул.Стаханова до мкр-12, д. №35, протяженность 0,48 км ААБ 3*240	503
195	Кабельная линия 10 кВ ТП-108 - ТП-110, г.Анапа от мкр-12 (около библиотеки) до мкр-12 (около школы №6), протяженность 0,28 км ААБ 3*240	504
196	Кабельная линия 10 кВ ТП-108 - ТП-110 (около библиотеки) до мкр-12 (около школы №6), протяженность 0,5 км АСБ 3*185	505
197	Кабельная линия 10 кВ ТП-109 - ТП-110 г.Анапа от мкр-12 (д №9 около библиотеки), вдоль забора школы №6 до мкр12 ул.Чехова за школой №6 ,около д/с №12), протяженность 0,45 км АСБ 3*150	506
198	Кабельная линия 10 кВ ТП-113 - ТП-214, г.Анапа от Пионерского пр, д.68 по Пионерскому проспекту до Торгового центра на рынке Джемете, протяженность 0,7 км АСБ 3х185	508
199	Кабельная линия 10 кВ ТП-115 - ТП-99, г.Анапа от ДРСУ , ветлечебницы до Котельной на ул.Парковой, протяженность 0,32 км ААБл 3х120	509
200	Кабельная линия 10 кВ ТП-124 - ТП-154, г.Анапа от ул.Маяковского-пер. Береговой до ул.Таманской-ул.40 лет Победы, протяженность 0,66 км АСБ 3х150	510
201	Кабельная линия 10 кВ ТП-138 - КТП-344 г.Анапа от ул. Красноармейская до ул. К. Соловьяновой протяженность 0,7 км АСБ 3х185	511
202	Кабельная линия 10 кВ ТП-138 - ТП-77, г.Анапа от ул.Красноармейской (территория санатория "Анапа"-столовая) по ул. Красноармейской, по ул.Набережной до ул.Гребенской,3 (санаторий "Анапа" административное здание), протяженность 0,3 км ААБл 3х120	512
203	Кабельная линия 10 кВ ТП-14 - ТП-46 , г.Анапа от ул.Крымской-ул.Красноармейской по ул.Крымской до ул.Крымской-ул.Краснозеленых (за кинотеатром "Октябрь"), протяженность 0,27 км АСБ 3х150	513
204	Кабельная линия 10 кВ ТП-140 - ТП-17, г.Анапа от ул.Калинина, д.1 до ул.Калинина- ул.Таманской, протяженность 0,3 км АСБ 3х150	514
205	Кабельная линия 10 кВ ТП-140 - ТП-5, г.Анапа от ул.Калинина, д.1 по ул.Калинина до столовой на территории Санатория "Маяк", протяженность 0,3 км АСБ 3х240	515
206	Кабельная линия 10 кВ ТП-141 - ТП-21, г.Анапа от ул.Пушкина,30 (за санаторием "Кубань") по ул.Кирова, по ул.Ленина, по ул.Пушкина до пер.Кордонного (рядом с корпусом санатория), протяженность 0,41 км АСБ 3х185	516
207	Кабельная линия 10 кВ ТП-144 - РП-3, г. Анапа от ул.Новороссийской, 111 по ул.Новороссийской до пересечения ул.Красноармейской-ул.Новороссийской, протяженность 0,4км АСБ 3х150	517
208	Кабельная линия 10 кВ ТП-144 до ТП24 г. Анапа от ул.Крымской (рядом с ГДК) по ул.Крымской по ул. Гребенской до ул.Новороссийской, 111 , протяженность 0,4 км АСБ 3х150	518
209	Кабельная линия 10 кВ ТП-24 - КТПП-463, г. Анапа от ул.Крымской (рядом с ГДК) вдоль здания ГДК по ул.Гребенской до ул. Терская/Горького, протяженность- 0,185 км АСБ 3х150	521
210	Кабельная линия 10 кВ ТП-302 - ТП-303, г.Анапа., Пионерский пр. 106 (санаторий "Нептун") до Пионерский пр. 112 (санатория "Пламя"), протяженность 0,82 км АСБ 3х70	522
211	Кабельная линия 10 кВ ТП-303 ТП-304, г.Анапа., Пионерский пр. 112 (санаторий "Нептун") до Пионерский пр. 88 протяженность- 1.4 км АСБ 3х70	523
212	Кабельная линия 10 кВ ТП-305 - ТП-304, г. Анапа от проезд Малый, 4 до Пионерский пр., 88 , протяженность 1,15 км АСБ 3х70	524
213	Кабельная линия 10 кВ ТП-305 - ТП-306, г.Анапа от проезд Малый, 4 до ул. Железнодорожная, 9, протяженность 0,96 км АСБ 3х70	525
214	Кабельная линия 10 кВ ТП-305 - ТП-306, г.Анапа от проезд Малый, 4 до ул. Железнодорожная, 9, протяженность 0,96 км АСБ 3х70	526
215	Кабельная линия 10 кВ ТП-37 - РП-8 г.Анапа, Пансионат «Пограничник России», протяженностью 0,3 км АСБ 3*185	531
216	Кабельная линия 10 кВ ТП-42 - ТП-22, г. Анапа от ул.Краснодарской-ул.Крымской (по ул.Крымской до ул.Ленина, по ул.Ленина до ул. Терской ) до ул.Терской-ул.Ленина (внутри двора 9 этажного дома), протяженность 0,94 км ААШВ 3*120	532
217	Кабельная линия 10 кВ ТП-43 - ТП-45 г.Анапа ул.Терская-ул.Первомайская до ул.Терской- ул.Пролетарской, протяженность 0,25км АСБ 3*150	533
218	Кабельная линия 10 кВ ТП-43 - ТП-95, г.Анапа от ул.Крымской,181 (во дворе дома) по двору заломом ул.Крымской, 179 до ул.Первомайской (архитектура), протяженность 0,22 км АСБ 3*150	534
219	Кабельная линия 10 кВ ТП-46 - ТП-146, г. Анапа от ул.Крымской (за кинотеатром Октябрь) по ул.Крымской ,по ул.Красноармейской по ул.Новороссийской до ул.Новороссийской- ул.Красноармейской (около детского сада), протяженность 0,5 км АСБ 3*185	535
220	Кабельная линия 10 кВ ТП-46 - ТП-44 , г. Анапа от ул.Крымской (за кинотеатром Октябрь) по ул.Краснозеленых до ул.Краснозеленых-ул.Горького (Рядом центр МТС), протяженность 0,18 км АСБ 3*95	536
221	Кабельная линия 10 кВ ТП-47 - ТП 87, г.Анапа от ул.Шевченко-ул.Краснозеленых (внутри двора) по ул.Шевченко, по ул.Первомайской до ул.Новороссийской-ул.Первомайской (за домом №239 рядом с бойлерной), протяженность 0,33 км ААШВ 3*120	537
222	Кабельная линия 10 кВ ТП-5 - ТП-19, г. Анапа от ул.Кирова-ул.Таманской (столовая санатория "Маяк") по ул.Кирова, по пер. Лечебному до ул.Протапова-пер. Лечебного (рядом с кладбищем), протяженность 0,17 км АСБ 3*70	538
223	Кабельная линия 10 кВ ТП-62 - ТП-19 г.Анапа от ул.Шевченко,1 (рядом с налоговой) вдоль полосы побережья (в том числе и кладбища) до ул.Протапова-пер. Лечебного (рядом с кладбищем), протяженность 1,22 км АСБ 3*95	539

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

224	Кабельная линия 10 кВ ТП-75 - ТП-97 г.Анапа., от ул.Калинина (рядом со столовой "Дилуча") по ул.Черноморской до ул.Кирова (рядом со столовой "Надежды"), протяженность 0,3 км АСБ 3*95	540
225	Кабельная линия 10 кВ ТП-77 - ТП-94 г.Анапа от ул.Гребенской, д.3 (администрации санатория "Анапа") по ул.Гребенской, по ул.Горького, по ул.Краснодарской до аттракционов (напротив кафе у входа.йа территории стадиона), протяженность 1,2 км ААБ 3*120	541
226	Кабельная линия 10 кВ ТП-8 - ТП-138 г.Анапа., от ул.Гребенской, д.1 (территория стадиона "Спартак") по ул.Гребенской, вдоль дороги (вдоль пляжной полосы), по ул.Красноармейской до ул.Красноармейской (рядом столовая санатория "Анапа"), протяженность 0,3 км АСБ 3*185	542
227	Кабельная линия 10 кВ ТП-83 - РП-5, г.Анапа от ул.Азовской-ул.Крылова (во дворе жилого дома №83) по ул.Промышленной, по ул.Азовской до ул.Крылова (напротив скорой помощи), протяженность 0,3 км АСБ 3*185	543
228	Кабельная линия 10 кВ ТП-85 - ТП-131 г.Анапа., проходит от ул.Лермонтова, 17 (на ротяженно УМП «Горэлектросеть»), по ул.Лермонтова до ул.Лермонтова-ул.Владимирской (рядом с кафе-магазином), протяженность 0,3 км АСБ 3*150	544
229	Кабельная линия 10 кВ ТП-9 - БКТП-412 г.Анапа от ул.Некрасова, д.112 до ул.Некрасова- ул.Астраханской, 78 протяженность 0,316 км АСБ 3*150	545
230	Кабельная линия 10 кВ ТП-106 - ТП-62, г.Анапа от ул.Таманской,40 по ул.Таманской до ул.Шевченко,!, протяженность 0,5 км АСБ 3*95	546
231	Кабельная линия 10 кВ ТП-111 - ТП-307, г.Анапа от Пионерского пр, д.30 до Пионерского пр* д.32, протяженность 0,2 км ААБ 3*120	547
232	Кабельная линия 10 кВ ТП-117 - БКТП-365 (луч 1) протяженность 0,22 км АСБ2лШв 3*185	548
233	Кабельная линия 10 кВ ТП117-БКТП-365 луч2 АСБ2л Шв 3*185 протяженность 0,5 км	549
234	Кабельная линия 10 кВ ТП-117 - КТП-413, г.Анапа от ул.Новороссийской, д.308 до ул.Новороссийской, 279, протяженность 0,201 км АСБ 3*185	550
235	Кабельная линия 10 кВ ТП-117 - КТП-442, г.Анапа от ул.Новороссийской, д.308 до ул. Шевченко/Краснозеленых, протяженность 0,95 км АСБ 3*185	551
236	Кабельная линия 10 кВ ТП-119 - ТП-132 г.Анапа от Пионерского пр, д.265 до Пионерского пр, д.49 протяженность 0,5 км АСБ 3*95	553
237	Кабельная линия 10 кВ ТП-127 - ТП-128, г.Анапа от Пионерского пр., д.28 до Пионерского пр., д.24, протяженность 0,74 АСБ 3*150	554
238	Кабельная линия 10 кВ ТП-128 -ТП-380, г.Анапа от Пионерского пр., д.24 до Пионерского пр., д.19 в, протяженность 0,77 км АСБ 3*185	555
239	Кабельная линия 10 кВ ТП-131 - ТП-98, г.Анапа по ул.Лермонтова, протяженность 0,3 км ААБ 3*120	556
240	Кабельная линия 10 кВ БКТП-415-ТП-132, г.Анапа от Пионерского пр. 265 до Пионерского пр. 234, ААБ 3*95, протяж. 0,035км, АСБ 3*120, протяженность 0,021 км Общая протяженность 0,056 км	557
241	Кабельная линия 10 кВ ТП-141 - КТП-172 г.Анапа от ул.Пушкина по ул.Ленина до ул.Астраханской,! протяжённость 0,34км АСБ 3*185	558
242	Кабельная линия 10 кВ ТП-143 - ТП-47, г.Анапа от ул.Самбурава(общешитие уч.комбината) по ул.Первомайской до ул.Шевченко протяженность 0,47 км АСБ 3*150	559
243	Кабельная линия 10 кВ ТП-146 - ТП-117, г.Анапа от ул.Новороссийской, д.308 до ул.Новороссийской, д.218, протяженность 0,9 км АСБ 3*185	560
244	Кабельная линия 10 кВ ТП-146 - ТП-7, г.Анапа от ул.Новороссийской, д.218 по ул.Красноармейской до ул.Шевченко, протяженность 0,4 км АСБ 3*185	561
245	Кабельная линия 10 кВ ТП-16 - ТП-147, г.Анапа от пересечения ул.Калинина - ул.Ив.Голубца до ул.Пушкина, д.16, протяженность 0,9 км АСБ 3*185	562
246	Кабельная линия 10 кВ ТП-17 - ТП-16, г.Анапа от пересечения ул.Таманской-ул.Калинина по ул.Калинина до пересечения ул.Калинина-ул.Ив.Голубца, протяженность 0,24 АСБ 3*70	563
247	Кабельная линия 10 кВ ТП-183 - ТП-152, г.Анапа мкр36, протяженность 0,5 км АСБ 3*185	564
248	Кабельная линия 10 кВ ТП-19 - ТП-15, г.Анапа от пересечения ул.Протопова-пер. Лечебный по пер. Лечебному до пересечения пер.Лечебного-ул.Кирова, протяженность 0,3 км АСБ 3*70	565
249	Кабельная линия 10 кВ ТП-200 - ТП-26, г.Анапа от Пионерского пр, д.114 до Пионерского пр, д.112, протяженность 0,7 км АСБ 3*150	566
250	Кабельная линия 10 кВ ТП-21 - ТП-97, г.Анапа от пересечения пер. Кордонный-ул.Пушкина по территории сан «Дилуч»,через ул.Калинина,по территории сан. «Надежды» до ул.Кирова, протяженность 0,25 км АСБ 3*185	567
251	Кабельная линия 10 кВ ТП-229 - ТП-210, г.Анапа от Пионерского пр, д.3 до Верхней дороги (НАСОСНАЯ),протяженность 1,0 км АСБ 3*185	568
252	Кабельная линия 10 кВ ТП-302 - ТП-303, г.Анапа от Пионерского пр, д.25 до Пионерского пр, д. 106, протяженность 0,82 км АСБ 3*70	569
253	Кабельная линия 10 кВ ТП-303 - ТП-304, г.Анапа от Пионерского пр, д.106 до Пионерского пр, д.88, протяженность 1,4 км АСБ 3*50	570
254	Кабельная линия 10 кВ ТП-304 - ТП-305, г.Анапа от Пионерского пр, д.88 до Пионерского пр, д.70, протяженность 1,15 км АСБ 3*50	571
255	Кабельная линия 10 кВ ТП-308 - ТП-309, г.Анапа от Пионерского пр, д.20 до Пионерского пр, д.16, протяженность 0,6 км ААШв 3*50	572
256	Кабельная линия 10 кВ ТП-310 - КТП-212 г.Анапа проходит от насосной №10 по Пионерскому проспекту до кафе «Островок» протяжённость 1,01км АСБ 3*185	573
257	Кабельная линия 10 кВ ТП-310 - БКТП-407, г.Анапа от Пионерского пр, д.4 до пр. Золотой берег, д.10, протяженность 0,375 км АСБ 3*185	574

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

25*	Кабельная линия 10 кВ ТП-40 - ТП-64 г.Анапа проходит от Пионерского пр, д.262 до Пионерского пр, д.59 протяженность 0,24км АСБ 3*95	579
259	Кабельная линия 10 кВ ТП-43 - ТП-45, г.Анапа от ул.Терской-ул.Первомайской до ул.Терской-ул.Пролетарской, протяженность 0,16км ААБ 3*120	580
260	Кабельная линия 10 кВ ТП-5 - ТП-140, г.Анапа от пересечения ул.Кирова-ул.Таманская по двору сан. «Маяк», до ул.Калинина, д.1, протяженность 0,3 км АСБ 3*240	581
261	Кабельная линия 10 кВ ТП-64 - РП-2 г.Анапа проходит от Пионерского пр, д.49 до Пионерского пр., д. 252 (б/о «Москва») протяженность 0,7км АСБ 3*95	582
262	Кабельная линия 10 кВ ТП-64 - ТП-57, г.Анапа от Пионерского пр, д.252 до Пионерского пр, д.262, протяженность 0,5 км АСБ 3*95	583
263	Кабельная линия 10 кВ ТП-69 - ТП-239, г.Анапа от Пионерского пр, д.21 до Пионерского пр, д.25, протяженность 0,4 км ААБ 3*120	584
264	Кабельная линия ЮкВ БКТП-368-ТП-127, г.Анапа, Пионерского пр.28 (от сан."Десантник" до сан."Урожай"), протяженность 0,83 км, АСБ 3*240	585
265	Кабельная линия 10 кВ ТП-83 - КТП-159 протяженность-0.45км г.Анапа проходит от пересечения ул.Азовского и ул.Крылова до территории «Ореховой Роши» протяженность 0,45км АСБ 3*150	586
266	Кабельная линия 10 кВ ТП-86 - КТП-66, г.Анапа от ул.Промышленная, 6 по территории ж/д до ул.Лермонтова, 18, протяженность 0,3 км АСБ 3*120	587
267	Кабельная линия 10 кВ ТП-94 - БКТП-385, г.Анапа от ул.Краснодарской, 1 по территории парка 30 лет Победы, протяженность 0,225 км ААБ 3*120	588
268	Кабельная линия 10 кВ ТП-94 - ТП-12, г.Анапа от ул.Краснодарская, 1 по ул.Краснодарской до ул.Горького, протяженность 1,6 км АСБ 3*185	589
269	Кабельная линия 10 кВ ТП-108 - РП-9 (ф.2), г.Анапа от мкр-12 (около дома №36) до мкр-12 ул.Стахановская, протяженность 0,303 км АПВП-10 3*61 *240/50)	590
270	Кабельная линия 10 кВ АП 10 - РП-9, г.Анапа от ул.Русской по ул.Русской, по ул.Стаханова до ул.Стаханова (рядом многоэтажный дом +торговый павильон), протяженность 2,6 км АСБ 3*150	591
271	Кабельная линия 10 кВ РП-5 - БКТП-396 г.Анапа., проходит от ул.Крылова (напротив скорой помощи) до ул.Ленина, 146, протяженность- 0.236 км АСБ 3*150	592
272	Кабельная линия 10 кВ РП-5 - БКТП-396 г.Анапа., проходит от ул.Крылова (напротив скорой помощи) до ул.Ленина, 146, протяженность- 0.236 км АСБ 3*150	593
273	Кабельная линия 10 кВ ТП-148 - ТП-149 г.Анапа мкр-3-а от ул.Ленина, 145 до ул.Ленина, 155 (внутри дворов домов), протяженность 0,6 км ААШв 3*120	594
274	Кабельная линия 10 кВ ТП-148 - ТП-149 г.Анапа мкр-3-а от ул.Ленина, 145 до ул.Ленина, 155 (внутри дворов домов), протяженность 0,6 км ААШв 3*120	595
275	Кабельная линия 6 кВ АН6 - КТП-167 г.Анапа проходит от пер.Строительного- ул.Гребенской по ул.Гребенской до ул.Тургенева-ул.Гребенской протяженность 0,76км АСБ 3*185	596
276	Кабельная линия 6 кВ КТП-167 - РП-3 г.Анапа проходит от ул.Тургенева-ул.Гребенской до ул.Новороссийской-ул.Красноармейской протяженность 0,56км АСБ 3*185	597
277	Кабельная линия 6 кВ ТП-68 - ТП-237 г.Анапа проходит от Пионерского пр., д.171 до Пионерского пр, д.208 протяженность 0,8 км АСБ 3*95	598
278	Кабельная линия 6 кВ ТП-77 - КТП-168 г.Анапа от ул.Гребенской по территории санатория «Анапчанка» по ул.Красноармейской до рынка «Северный» протяженность 0, 5км ААБ 3*185	599
279	Кабельная линия 6 кВ КТП-1 - БКТП-480 г.Анапа проходит от ул.Астраханской-ул.Советской по ул.Астраханской до ул.Гоголя-ул.Астраханской (ул.Гоголя, 117) АСБлШв 3*185 протяженность-0.269 км	600
280	Кабельная линия 6 кВ лучА КППДМ35 - ТП-150, г.Анапа от подстанции «Джемте» по Верхней дороге до Пионерского пр, д.32, протяженность 1,2 км АСБ 3*120	601
281	Кабельные линии 6 кВ ДМ 16 - ВКПП2, г.Анапа от ж/д вокзала за ним до подъездной дороге к вокзалу, протяженность 2*0,29 км общая протяженность 0,58 км АСБ 3*185	602
282	Кабельная линия 10 кВ ДМ3 5 - ВКППДМ35, г.Анапа р-он ж/д вокзала за ним до подъездной дороге к вокзалу, протяженность 0,29 км АСБ 3*185	603
283	Кабельная линия 6 кВ АН 15 - ТП-96 г.Анапа проходит от пер.Строительного (рядом с РЭС) по ул.Гребенской до двора школы №4, протяженность 0,29 км АСБлШв 3*240	604
284	Кабельная линия 6 кВ АН 12 - БКТП-186 г.Анапа проходит от пер.Подстанционный по ул.Владимирская/Заводская, протяженность 0,68 км АПВП 3(1*240/35)	605
285	Кабельная линия 6 кВ ВКПП-8 КПП-7 г.Анапа проходит по Верхней дороге от р-на «Юного Дорожника» до пансионата «Янтарь», протяженность- 1 км ААБ 3*185	606
286	Кабельная линия 6 кВ ВКПП-8 КПП-7 г.Анапа проходит по Верхней дороге от р-на «Юного Дорожника» до пансионата «Янтарь», протяженность- 1 км ААБ 3*185	607
287	Кабельные линии 6 кВ ВКПП9 - КПП7, г.Анапа проходит от Пионерского пр, д.12 по Верхней дороге до Пионерского пр., д. 2, протяженность 2*1,0 км, общая протяженность 2,0 км АСБ 3*120	608
288	Кабельные линии 6 кВ ВКПП3 — КПП7 (луч А), г.Анапа проходит от р-она поворота к ж/д вокзалу по Верхней дороге до р-на «Юного Дорожника», протяженность 2*1,0 км, общая протяженность 2,0 км, АСБ 3*185	609
289	Кабельные линии 6 кВ ВКПП3 - ВКПП7 (луч Б), г.Анапа проходит от р-она поворота к ж/д вокзалу по Верхней дороге до р-на «Юного Дорожника», протяженность 2*1,0 км общая протяженность 2,0 км АСБ 3*185	610
290	Кабельная линия 6 кВ ДМ22 - ТП-235, от подстанции «Джемте» по Верхней дороге до Пионерского пр, д.28, протяженность 1,6 км АСБ 3*185	611

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

291	Кабельная линия 6 кВ ДМ4 - ТП-36, г.Анапа от подстанции «Джемте» по Пионерскому проспекту до Пионерского пр., д.21, протяженность 0,911 км АПвПуг-10 3(1*240/50)	612
292	Кабельная линия 6 кВ КПП7 - ТП-28, г.Анапа по Верхней дороге в районе пансионата «Янтарь», протяженность 0,12 км АСБ 3*120	613
293	Кабельная линия 6 кВ КТП-168 - ТП-79 г.Анапа ул. Красноармейская, 1Б (р-н Северного рынка), протяженность 0,635 км ААБ 3х185,	614
294	Кабельная линия 6 кВ АН 4-РП-3 г.Анапа, пер. Подстанционный, ул. Гребенская, ул. Новороссийская, сечение АСБ 3*120, протяженность 1,2 км	615
295	Кабельная линия 6 кВ от опоры В Л КТП-156 - БКТП-61, г.Анапа от ул. Астраханской, 76 по ул.Астраханской до пересечения ул.Некрасова и ул.Астраханской, АСБ 3*120, протяжД33км	617
296	Кабельная линия 6 кВ КТП-175А - КТП-163 г.Анапа от ул.Гоголя-ул.Астраханской (ул.Гоголя, 117) по ул.Гоголя до ул.Ленина, протяжённость 0,67км АСБ 3*150	618
297	Кабельная линия 6 кВ КТП-178 - БКТП-435, г.Анапа от ул.Набережная, 4 до территории рынка «Казачий», протяженность 0,25 км АСБ 3*95	619
298	Кабельная линия 6 кВ КТП-179 - ТП-51, г.Анапа от Пионерского пр., д. 103 до Пионерского пр., д.81, протяженность 0.518 км АНХСМК-WTC-10 3*240/50	620
299	Кабельная линия 6 кВ БКТП 387-КПП 6, Пионерский поспект, протяженность 1,67 км, АСБ 3*240-0,11 км, АСБ 3*185-1,56 км.	621
300	Кабельная линия 6 кВ ВКПП 8-БКТП 387, Пионерский поспект, протяженность 0,95 км, АСБ 3*240-0,11 км, АСБ 3*185-0.84 км.	1117
301	Кабельная линия 6 кВ РП-2 (луч А) - ТП-202, г.Анапа от Пионерского пр., д.255 до Пионерского пр., д.249, протяженность 0,7 км ААБ 3*120	622
302	Кабельная линия 6 кВ лучБ КПП6 (луч Б) - ВКПП8, г.Анапа по Верхней дороге (от Пионерского пр., д.12 до Гостагаевского шоссе, д.5), протяженность 1,2 км АСБ 3*185	623
303	Кабельная линия 6 кВ РП-2 (луч Б) - ТП-202, г.Анапа от Пионерского пр., д.255 до Пионерского пр., д.249, протяженность 0,7 км ААБ 3*120	624
304	Кабельная линия 6 кВ РП-3 - БКТП-14, г.Анапа проходит от ул.Новороссийской- ул.Красноармейской по ул.Красноармейской до ул.Крымской-ул.Красноармейской, протяженностью 0,303 км, АПвП 3х(1*240)	626
305	Кабельная линия 6 кВ РП-3 - РП-80 г.Анапа проходит от ул.Новороссийской- ул.Красноармейской до ул.Северной-ул.Красноармейской протяжённость 1,4 км АСБ 3*120	627
306	Кабельная линия 6 кВ'ДП-144 - ТП-42, г.Анапа проходит от ул.Новороссийской, 11 (за «Русь») по ул.Новороссийской до ул.Крымской-ул.Красноармейской (во дворе дома №128,), протяженность 0,28км ААШв 3*185	628
307	Кабельная линия 6 кВ ТП-99 - ТП-120, г.Анапа от ул.Парковой, 58а до ул.Парковая, д.60, протяженность 0,3 км ААБ 3*185	629
308	Кабельная линия 6 кВ ТП-20 - ТП-25, г.Анапа проходит от ул.Пушкина, 19 (территория санатория «Анапа-Океан») по территории Казачьего рынка по Театральной площади, по ул.Астраханской, протяженность 0,79км АСБ 3*120	630
309	Кабельная линия 10 кВ ТП-106 - ТП-107, г.Анапа проходит от ул.Таманской- пер.Медицинского по ул.Таманской, по ул.Тургенева, по ул.Папанинцев до территории СЭС, протяженность 0,8 км АСБ 3*95	632
310	Кабельная линия 10 кВ ТП-109 - ТП-115 , г.Анапа проходит от мкр-12 (около библиотеки) по ул.Астраханской до ДРСУ, вет.лечебницы, протяженность 0,7 км ААШв 3*185	633
311	Кабельная линия 6 кВ ТП-11 - КТП-163 г.Анапа от ул.Шевченко по ул.Ленина до ул.Терской, д.55, протяженность 0,5 км АСБ 3х120	634
312	Кабельная линия 10 кВ 2БКТП 452-ТП 11, ул.Терская, протяженность 0,058 км, АСБ 3*150, АтВ 3*185	635
313	Кабельная линия 10 кВ ТП 22-2БКТП 452, ул.Терская, протяженность 0,098 км, АСБ 3*150, АСБ 3*185	1118
314	Кабельная линия 6 кВ ТП-11 - ТП-59а, г.Анапа проходит от ул.Терской 55 до ул. Черноморская, 28 Б (территория горбольницы), протяженность 0,38 км АСБ 3*120	636
315	Кабельная линия 6 кВ ТП-111 - ТП-308 , г.Анапа от Пионерского пр., д.30 (сан. "Родник") до Пионерский пр., д.20 (сан. "Россиянка"), протяженность 1,6 км АСБ 3*240	637
316	Кабельная линия 6 кВ ТП-115 - ТП-99, г.Анапа от ул.Маяковского-ДРСУ (вет.лечебница) по территории ДРСУ до ул.Парковой (на территории котельной), протяженность 0,16 км ААБ 3*120	638
317	Кабельная линия 6 кВ ТП-119 - ТП 118, г.Анапа, от Пионерский пр., д. 106 до Пионерский пр., д. 49, протяженность 1,15 км ААШв 3*95	639
318	Кабельная линия 6 кВ ТП-119 - ТП-26, г.Анапа проходит от Пионерского пр., д.49 до Пионерского пр., д.25, протяженность 0,5 км АСБ 3*95	640
319	Кабельная линия 6 кВ БТП-123 - ТП-67, г.Анапа от ул.Гребенской(тер.Рыбшколы) по ул.Гребенской, по ул.Тургенева до ул.Самбурова, 254(во дворе типографии), протяженность 1,35 км АСБ 3*185	641
320	Кабельная линия 6 кВ ТП-124 - ТП-63, г.Анапа от ул.Маяковского-пер.Береговой по ул.Маяковского, по ул.Космонавтов по ул 40 лет Победы до ул.Некрасова(на тер д/с №10), протяженность 0,52 км АСБ 3*70	642
321	Кабельная линия 6 кВ ТП-124 - БКТП-431 , г.Анапа от ул.Маяковского-пер.Береговой до парк "Ореховая Роща", протяженность 2,895 км АСБ 3*150	643
322	Кабельная линия 6 кВ ТП-13 - ТП-8, г.Анапа от ул.Гребенской , 1 до ул.Гребенской (территория Стадиона "Спартак"), протяженность 0,23 км ААБ 3*70	644
323	Кабельная линия 6 кВ ТП-130 - ТП-28, г.Анапа, Гостагаевское шоссе, д.5(«Дорожник») по Верхней дороге до Пионерского пр., д.2 (п-т«Янтарь»), протяженность 2.66 км АНХСМК- WTC 3*240	645
324	Кабельная линия 6 кВ ТП-130 - КТП-441, г.Анапа проходит от Гостагаевского шоссе, 5 до тер. Водоканала около рынка Северного, протяженность 1,14 км АПвП-103*0*185/35)	646

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

325	Кабельная линия 6 кВ ТП-14 - ТП-24, г.Анапа от ул.Крымской -ул.Красноармейской по ул.Крымской до ул.Крымской 111, протяженность 0,42 км АСБ 3*120	647
326	Кабельная линия 10 кВ ТП-15 - ТП-5, г.Анапа от пер.Лечебного-ул.Кирова (санаторий «Маяк») до столовой санатория «Маяк», протяженность 0,2 км , АСБ 3*95	649
327	Кабельная линия 10 кВ ТП-17 - ТП-140, г.Анапа от ул.Калинина-ул.Таманская до ул.Калинина, д.1, протяженность 0,3 км АСБ 3*185	650
328	Кабельная линия 6 кВ ТП-17 - ТП-16, г.Анапа от ул.Калинина- ул.Таманская по ул.Калинина до ул.Калинина- ул.Ив.Голубца, протяженность 0,24 км АСБ 3*185	651
329	Кабельная линия 10 кВ ТП-18 - ТП-100, г.Анапа, ул.Ив.Голубца- пр.Революции до пр.Революции,3 протяженность 0,46 км АСБ 3*120	652
330	Кабельная линия 6 кВ ТП-19 - ТП-5, г.Анапа от пер.Лечебного-ул.Протопова по пер.Лечебному до столовой санатория "Маяк " на ул.Кирова, протяженность 0,24 км АСБ 3*70	653
331	Кабельная линия 6 кВ ТП-22 - ТП-2, г.Анапа от ул.Протопова до пересечения Ленина- ул.Шевченко, протяженность 0,48 км АСБ 3*150	654
332	Кабельная линия 6 кВ ТП-11 - БКТП-50, г.Анапа от ул.Терская, д.55 до ул.Терской, 79, протяженность 0,69 км АСБ 3*185	655
333	Кабельная линия 6 кВ ТП-30 - ТП-32, г.Анапа, Пионерский пр., д.5 до Пионерский пр. д.9 .протяженность 0,43 км АСБ 3*240	656
334	Кабельная линия 10 кВ ТП-307 ТП-308, г.Анапа от Пионерского пр., д.32 до Пионерского пр., д. 20 (сан. "Россиянка"), протяженность 1,7 км , АСБ 3*70	657
335	Кабельная линия 10 кВ ТП-308 - ТП-309, г.Анапа от Пионерского пр., д. 20 (сан. "Россиянка") до Пионерского пр., д.16 (сан. "Ока"), протяженность 1,1 км ААШВ 3*50	658
336	Кабельная линия 10 кВ ТП-309 - ТП-310, г.Анапа по Пионерскому пр., д.16 до Пионрский пр., д.12 (сан. "Восход"), протяженность 1,55 км ААШВ 3*50	659
337	Кабельная линия 10 кВ ТП-31 - ТП-310, г.Анапа от Пионерского пр., д.8 до Пионерского пр., д. 2 , протяженность 0,5 км ААБ 3*95	660
338	Кабельная линия 6 кВ ТП-4 - ТП-59, г.Анапа от ул.Черноморской-ул.Крепостной по ул.Черноморской до ул.Терской по ул.Терской и по территории городской больницы до здания прачечной в горбольницы,протяженность 0,55 км АСБ 3*150	663
339	Кабельная линия 10 кВ ТП-4 - ТП-97, г.Анапа от ул.Черноморской -ул.Крепостной по ул.Черноморской до ул.Кирова,по ул.Кирова до территории столовой санатория «Надежда»,протяженность 0.42 км АСБ 3*120	664
340	Кабельная линия 6 кВ ТП-42 - ТП-12 , г.Анапа от ул.Краснодарской-ул.Крымской до ул.Краснодарской-ул.Горького (на территории Торгового комплекса "Лабиринт"), протяженность 0,265 км АПВП-10 3(1*185/50)	665
341	Кабельная линия 6 кВ ТП-42 - ТП-24, г.Анапа от ул.Краснодарской-ул.Крымской по ул.Крымской до ул.Крымской (за Городским домом культуры), протяженность 0,53 км АСБ 3*120	666
342	Кабельная линия 6 кВ ТП-42 - ТП-25, г.Анапа от ул.Краснодарской-ул.Крымской до ул.Астраханской -ул.Крымской (около бани), протяженность 0,65 км ААШВ 3*95	667
343	Кабельная линия 6 кВ ТП-43 - ТП-74, г.Анапа от ул.Терской-ул.Первомайской до ул.Терской- ул.Крестьянской, протяженность 0,6 км АСБ 3*95	668
344	Кабельная линия 6 кВ ТП-45 - ТП-43 , г.Анапа от ул.Терской-ул.Первомайской до ул.Терской-ул.Пролетарской, протяженность 0,25 км АСБ 3*70	669
345	Кабельная линия 6 кВ ТП-45 - ТП-44, г.Анапа проходит от ул.Терской-ул.Пролетарской до ул.Горького-ул.Краснозеленых, протяженность 0,58 км АСБ 3*95	670
346	Кабельная линия 6 кВ ТП-47 - ТП-87, г.Анапа от ул.Шевченко-ул.Краснозеленых до ул.Новороссийской - ул.Первомайской, протяженность 0,38 км ААШВ 3*120	671
347	Кабельная линия 6 кВ ТП-5 - ТП-17, г.Анапа от столовой санатория "Маяк" по ул.Кирова, по ул.Таманской до ул.Калинина-ул.Таманской, протяженность 0,17 км АСБ 3*70	672
348	Кабельная линия 6 кВ ТП-56 - ТП-32, г.Анапа, Пионерский пр., д.15 до Пионерский пр., д.9, протяженность 0,6 км АСБ 3*185	674
349	Кабельная линия 6 кВ ТП-6 - ТП-18, г.Анапа от пр. Революции 9 (напротив кафе "Застава") по пр.Революции до ул.Ив.Голубца-пр.Революции, протяженность 0,41 км АСБ 3*95	675
350	Кабельная линия 6 кВ ТП-63 - ТП-73 , г.Анапа от ул.Некрасова (рядом с баней) до ул.Некрасова детского сада №10 протяженность 0,52 км АСБ 3*70	676
351	Кабельная линия 6 кВ ТП-63 - ТП-9, г.Анапа от ул.Некрасова (д/сада №10) по пер.Комсомольцев , по ул.Некрасова до ул.Некрасова 112, протяженность 0,52 км АСБ 3*70	677
352	Кабельная линия 6 кВ ТП-68 - ТП-76, г.Анапа, Пионерский проспект 171 до рынка Джемете, протяженность 0,51 км АСБ 3*120	678
353	Кабельная линия 6 кВ ТП-7 - ТП-14,г.Анапа от ул.Шевченко-ул.Красноармейской до ул.Крымской-ул.Красноармейской, протяженность 0,27 км АСБ 3*70	679
354	Кабельная линия 6 кВ БКТП-368 - ТП-111, г.Анапа, Пионерский проспект 28-30, протяженность 0,91 км АСБ 3*240	680
355	Кабельная линия 6 кВ ТП-73 - ТП-63, г. Анапа от ул.Толстого-ул.Азовской по пер.Комсомольскому до ул.Некрасова д/сад №10), протяженность 0,34 км ААШВ 3*150	682
356	Кабельная линия 6 кВ ТП-75 - ТП-21, г.Анапа, по ул.Калинина (столовая Дилуч) по территории двора до Йер.Кордонного-ул.Пушкина, протяженность 0,39 км АСБ 3*120	683



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

357	Кабельная линия 6 кВ ТП-77 - ТП-13, г. Анапа проходит от ул. Гребенской 3 (за админ. санатория "Анапа") до ул. Гребенской, 1 ("Золотой пляж"), протяженность 0,5 км АСБ 3*185	684
358	Кабельная линия 6 кВ ТП-8 - ТП-12, г. Анапа от ул. Гребенской (стадион "Спартак") по ул. Гребенской, по ул. Горького до ул. Краснодарская-ул. Горького (в торговом ряду "Лабиринт"), протяженность 0,52 км АСБ 3*120	685
359	Кабельная линия 6 кВ ТП-85 - ТП-98, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117 (территория АО "Электросети Анапа") до ул. Лермонтова, 119 (территория водоканала), протяженность 0,28 км АСБ 3*120	687
360	Кабельная линия 10 кВ ТП-86-ТП-98 г. Анапа от ул. Лермонтова, 116 до ул. Лермонтова, 119 протяженность 0,28 км АСБ 3*120	688
361	Кабельная линия 6 кВ ТП-88 - ТП-89, г. Анапа, мкр. "Алексеевка", от ул. Ленинградской (за КВД) по ул. Ленинградской до ул. Ленинградской-ул. Спортивной, протяженность 0,55 км АСБ 3*95	689
362	Кабельная линия 6 кВ ТП-89 - ТП-90, г. Анапа, мкр "Алексеевка", от ул. Ленинградской - ул. Спортивной через ул. Спортивную (около д.3), протяженность 0,09 км АСБ 3*95	690
363	Кабельная линия 6 кВ ТП-91 - АН4, г. Анапа проходит от ул. Заводской, 103 по ул. Заводской, по ул. Гребенской до ул. Гребенской-пер. Строительный (тер РЭС), протяженность 0,32 км АПвП 3х(1 *240/35)	692
364	Кабельная линия 6 кВ ТП-91 - ТП-42, г. Анапа от ул. Заводской, 103 по ул. Советской, по ул. Краснодарской до ул. Краснодарской-ул. Крымской (во дворе д128), протяженность 1,2 км АСБ 3*120	693
365	Кабельная линия 6 кВ ТП-96 - ТП-115, г. Анапа от ул. Гребенской (двор школы №4) по территории школы №4, по ул. Маяковского до ул. Маяковского-ул. Парковой (За ветлечебницей), протяженность 0,48 км ААБ 3*120	694
366	Кабельная линия 10 кВ ТП-97 - ТП-75, г. Анапа проходит от ул. Кирова (столовая «Надежды») до ул. Калинина (столовая Дилуча «Лукоморье»), протяженность 0,27 км АСБ 3*120	695
367	Кабельная линия 10 кВ БКТП-435 - ТП-100, г. Анапа от ул. Астраханской, 1 по территории р- ка. «Казачий» по ул. Кубанской, от ул. Кубанской по ул. Ленина до пр. Революции, по пр. Революции до пр. Революции, д.3, протяженность 1,024 км АСБ 3*150,	696
368	Кабельная линия 6 кВ ТП-112 - БКТП-408, г. Анапа от Пионерского пр., д.40 до ул. Ростовская, 16, протяженность 0,78 км АСБ 3*150	697
369	Кабельная линия 6 кВ ТП-113 - ТП-114, г. Анапа от Пионерского пр., д.68 до Пионерский пр., д.208, протяженность 0,42 км АСБ 3*150	698
370	Кабельная линия 6 кВ ТП113-ТП114, г. Анапа от Пионерского пр, д.68 до Пионерский проспект, 208, АСБ 3*150, протяж. 0,42км	699
371	Кабельная линия 6 кВ ТП-12 - ТП-92, г. Анапа от пересечения ул. Краснодарской-Горького по ул. Горького по ул. Владимирской до Терской, д.79, протяженность 0,48 км АСБ 3*150	700
372	Кабельная линия 6 кВ ТП-12 - ТП-92, г. Анапа от пересечения ул. Краснодарская-ул. Горького по ул. Горького по ул. Владимирской до ул. Терской, д. 79 протяженность 0,48 км ААБ 3*95	701
373	Кабельная линия 6 кВ ТП-123 - ТП-96 г. Анапа от Красноармейской-Рождественской до ул. Парковая, д. 29 (территории шк.№4) протяженность 0,4 км АСБ 3*120	702
374	Кабельная линия 6 кВ ТП-126 - ТП-234, г. Анапа от Пионерского пр., д.23 до Пионерского пр., д.19, протяженность 1,0 км ААШв 3*185	704
375	Кабельная линия 6 кВ ТП-13 - ТП-94, г. Анапа от ул. Гребенской, д. 1 по Набережной до Краснодарской, д.1, протяженность 0,45 км ААШв 3*150	705
376	Кабельная линия ЮкВ БКТП-416-ТП-130, Пионерский проспект, протяженностью 0,875км, АНХСМР-WTC-3*240/35, АПвПу2г-3 (1х240/50)	706
377	Кабельная линия ЮкВ ТП 128-БКТП 416, Пионерский проспект, протяженностью 0,505км, АНХСМР-WTC-3*240/3 5, АПвПу2г-3 (1х240/50)	1119
378	Кабельная линия 6 кВ ТП-133 - ТП-52 г. Анапа от Пионерский пр., д.ЮЗ (пансионат «Джемте») до Пионерский пр., д. 101 протяженность 0,5 км ААШв3*95	707
379	Кабельная линия 6 кВ ТП-134 - КТП-76, г. Анапа от Пионерского пр, д. 107 до Пионерского пр, д.60, протяженность 0,33 км ААШв 3*95	708
380	Кабельная линия 6 кВ ТП-137 - ТП-72, г. Анапа от Пионерского пр, д.223 до Пионерского пр., д.241, протяженность 0,42 км АСБ 3*95	711
381	Кабельная линия 6 кВ ТП150-КТП181, г. Анапа от Пионерского пр., д.32 до Пионерского пр., д.36, протяженность 0,812 км АПвПуг3(1*240)	712
382	Кабельная линия 6 кВ ТП-150 - ТП-36, г. Анапа от Пионерского пр., д.81 до Пионерского пр., д.21, протяженность 0,42 км АПвПуг-10 3(1*185/50)	713
383	Кабельная линия 6 кВ ТП-161 - КТП-178, г. Анапа от ул. Набережной, д.8 до ул. Набережная, д.4 (территория музея «Горгия»), протяженность 0,1 км АСБ 3*120	714
384	Кабельная линия 6 кВ ТП-169 - ТП-23, г. Анапа от пересечения ул. Гоголя-ул. Краснозеленых по территории В/ч, протяженность 0,15 км АСБ 3*120	715
385	Кабельная линия 6 кВ ТП-186 - КТП-1, г. Анапа от пересечения ул. Владимирской - Заводской по ул. Заводской до ул. Астраханской, по ул. Астраханской до ул. Советской, протяженность 0,42 км ААБ 3*120	716
386	Кабельная линия 6 кВ ТП-214 - ТП-135, г. Анапа Пионерский пр., д.68 до Пионерский пр., д.247, протяженность 2,1 км АСБ 3*120	717
387	Кабельная линия 6 кВ ТП-229 - ТП-29, г. Анапа от Пионерского пр., д.3 до Пионерского пр., д.1, протяженность 1,2 км АСБ 3*150	718
388	Кабельная линия 6 кВ ТП-23 - ТП-67, г. Анапа от пересечения ул. Гоголя-ул. Краснозеленых по ул. Краснозеленых до ул. Тургенева по ул. Тургенева до ул. Первомайской, протяженность 0.43 км ААБ 3*120	719
389	Кабельная линия 6 кВ ТП-235 - ТП35, г. Анапа от Пионерского пр., д.28 по территории пан. «Юность», протяженность 0,3 км АСБ 3*120	720



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

390	Кабельная линия 6 кВ ТП-236 - ТП-235, г.Анапа, Пионерский пр., д.26 до Пионерский пр., д.28, протяженность 0,05 км АСБ 3*95	721
391	Кабельная линия 6 кВ ТП-237 - ТП-137 г.Анапа проходит от Пионерского пр., д.208 до Пионерского пр., д.233 протяженность 0,8 км АСБ 3*95	722
392	Кабельная линия 6 кВ ТП-237 - ТП-247, г.Анапа от Пионерского пр., д.208 до Пионерского пр., д.223, протяженность 0,8 км АСБ 3*95	723
393	Кабельная линия 6 кВ БКТП-25 - КТП-172 г.Анапа проходит от ул.Астраханской- ул.Крымской (баня) по Астраханской протяженность 0,32км АСБ*95	724
394	Кабельная линия 6 кВ ТП-28 - РП-80 г.Анапа от Пионерского пр., д.2 до ул.Красноармейской-ул.Северной, протяженность 0,84 км АСБ 3*150	725
395	Кабельная линия ЮкВ 2БКТП 451-ТП 13, ул.Красноармейская, протяженность 0,64 км ААШв-10 3х150, ААБл-10 3*150	726
396	Кабельная линия ЮкВ ТП 29-2БКТП 451, ул.Красноармейская, протяженность 0,64 км ААШв-10 3х150, ААБл-10 3*150	1120
397	Кабельная линия 6 кВ ТП-30 - ТП-229, г.Анапа от Пионерского пр., д.5 до Пионерского пр., д.3, протяженность 0,4 км АСБ 3*120	727
398	Кабельная линия 6 кВ ТП-30 - ТП-29, г.Анапа от Пионерского пр., д.5 до Пионерского пр., д.1, протяженность 0,64 км ААШв 3*150	728
399	Кабельная линия 10 кВ ТП-33 - ТП-233, г.Анапа от Пионерского пр,16 до Пионерского пр,14, ААШв 3*150, протяж. 0,2км	729
400	Кабельная линия 6 кВ ТП-33 - КТП-187, г.Анапа от Пионерского пр., д.16 до Пионерского пр., д.10, протяженность 0,53 км АСБ 3*120	730
401	Кабельная линия ЮкВ БКТП-456-БКТП-444, Пионерский проспект, д.28, протяженностью 0,12 км, АСБлШв 3*185	731
402	Кабельная линия ЮкВ ТП-35-БКТП-456, Пионерский проспект, д.28, протяженностью 0,436 км, ААБ 3*120, АСБлШв 3*185	1121
403	Кабельная линия 6 кВ ТП-35 - ТП-239, г.Анапа от Пионерского пр., д.28 до Пионерского пр., д.25, протяженность 0,3 км ААБ 3*120	732
404	Кабельная линия 6 кВ ТП-36 - ТП-126, г.Анапа от Пионерского пр., д.21 до Пионерского пр., д.23, протяженность 0,2 км АСБ 3*185	733
405	Кабельная линия 6 кВ ТП-36-ТП-126, г.Анапа от Пионерского пр., д.21 до Пионерского пр., д.23, протяженность 0,2 км ААШв 3*120	734
406	Кабельная линия 6 кВ ТП-36 - ТП-127, г.Анапа от Пионерского пр., д.21 до Пионерского пр., д.28. протяженность 1,3 км АСБ 3*185	735
407	Кабельная линия 6 кВ ТП-38 - БКТП-433, г.Анапа от Пионерского пр,257 до Пионерского пр,259а, ААБ 3*120, протяженность 0,345 км, АСБ 2*240 протяженность 0,009 км, общая протяженность 0,354 км	736
408	Кабельная линия 6 кВ ТП-36 - БКТП-430, г.Анапа Пионерского пр., АПвП 3*0*240/70), протяженность 0,9-1 км	737
409 *	Кабельная линия БкВ ТП-52 - КТП-179, г.Анапа от Пионерского пр., д. 101 до Пионерского пр., д.103, протяженность 0,335 км АПвПу2Г 3х1*185/50	738
410	Кабельная линия 6 кВ ТП-55 - ТП147, г.Анапа от пр.Революции, д.2 до ул.Пушкина, д.16, протяженность 0,2 км ААБ 3*70	739
411	Кабельная линия 6 кВ ТП-56 - ТП-211, г.Анапа от Пионерского пр., д.15 до Пионерского пр., д.19, протяженность 0,4 км ААБ 3*120	740
412	Кабельная линия 6 кВ ТП-56 - ТП-32, г.Анапа от Пионерского пр., д.15 до Пионерского пр., д.9, протяженность 0,4 км АСБ 3*70	741
413	Кабельная линия 6 кВ БКТП-59 - ТП159а, г.Анапа ул.Крымская,21 по территории больницы, протяженность 0,15 км АСБ 3*150	742
414	Кабельная линия 6 кВ БКТП-59 - ТП159а, г.Анапа ул.Крымская,21 по территории больницы, протяженность 0,15 км АСБ 3*150	743
415	Кабельная линия 6 кВ ТП-6 - ТП-21, г.Анапа от пр.Революции(территория Вечного огня) по пер.Кордонному до пересечения пер.Кордонного-ул.Пушкина, протяженность 0,2 км АСБ 3*50	744
416	Кабельная линия 6 кВ ТП-67 - ТП-143, г.Анапа пересечение ул.Тургенева-ул.Первомайской по территории ДОСАФ на территорию типографии (ул.Самбурова,254), протяженность 0,1 км АСБ 3*120	745
417	Кабельная линия 6 кВ ТП-75 - ТП-147, г.Анапа с территории столовой «Дилуч» ул.Калинина,23 по ул.Черноморской до ул.ПушкинаДб, протяженность 0,3 км АСБ 3*120	746
418	Кабельная линия 6 кВ ТП-79-РП-80, г.Анапа от территории Насосной (рядом рынок «Северный») по ул.Красноармейской до ул.Северной протяженность 0,3 км АПвПу2Г 3х1240/35	747
419	Кабельная линия 6 кВ ДМ10 - ТП-128 г.Анапа проходит от Пионерского пр., д.24 по верхней дороге до подстанции «Джемете» кабелем АПвП 3*(1 *240/35) протяженностью 0,43 км, кабелем АНХСМК-WTC-10 3*240/35, протяж 2,051 км. Общая протяженность 2,491 км	748
420	Кабельная линия 6 кВ ТП-98 - ТП-73, г.Анапа от ул.Ленина, д.125 до ул.Толстого, протяженность 0,7 км ААШв 3*150	751
421	Кабельная линия 10 кВ КТП-159 - ТП-124 г.Анапа от территории «Ореховая роща» до пересечения ул.Маяковского и пер.Берегового протяженность 0,45 км АСБ 3*150	752
422	Кабельная линия 10 кВ КТП-165 - РП-8 г.Анапа от Пионерского пр., д.72 до Пионерского пр., д.72 протяжённость 2,6 км ААБ 3*185	753

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

423	Кабельная линия 10 кВ ТП-183 - ТП-152, г. Анапа от мкр.36 ж/д №189 до мкр.36 ж/д №201, протяженность 0,5 км АСБ 3*185	754
424	Кабельная линия 10 кВ РП-4 - ТП-53, г. Анапа от Пионерского пр., д.20 до Пионерского пр., д.22, протяженность 0,42 км АСБ 3*150	755
425	Кабельные линии 10 кВ РП-4 - КТП-438, г. Анапа, Пионерский пр (на территории санатория «Россиянка») по территории «Россиянки» протяженность 0,23 км АСБ 3*185	1055
426	Кабельные линии 10 кВ КТП-438 - ТП-210, г. Анапа, Пионерский пр (на территории санатория «Россиянки») по территории «Россиянки» до Верхней дороги (насосная) протяженность 2,030 км АСБ 3*185	1056
427	Кабельная линия 10 кВ РП-6 - КТП-424, г. Анапа, ул. Ленина, 159 до ул. Ленина, 157 протяженностью 0,23 км АСБ 3*185	1057
428	Кабельная линия 10 кВ КТП-424 - ТП-148, г. Анапа, ул. Ленина, 157 до ул. Ленина, 153 протяженностью 0,23 км АСБ 3*185	1058
429	Кабельные линии 10 кВ ТП-69 - ТП-384, г. Анапа, Пионерский проспект, 20 до проезд Топоплиный, 3, протяженность 0,495 км АСБ 3*185	1059
430	Кабельные линии 10 кВ ТП-384 - ТП-308, г. Анапа, Пионерский проспект, 20 до проезд Топоплиный, 3, протяженность 0,395 км АСБ 3*185	1060
431	Кабельные линии 10 кВ ТП-158 - БКТП-425 г. Анапа, МКР ЗБ, протяженность 0,503 км АСБ 3*185	1061
432	Кабельные линии 10 кВ БКТП-425 - БКТП-465 г. Анапа, МКР ЗБ, протяженность 0,375 км АСБ 3*185	1062
433	Кабельные линии 10 кВ БКТП-425-ТП-155 г. Анапа, МКР ЗБ, протяженность 0,193 км АСБ 3*185	1063
434	Кабельные линии 10 кВ ТП-158 - БКТП-425 г. Анапа, МКР ЗБ, протяженность 0,503 км АСБ 3*185	1064
435	Кабельная линия 10 кВ БКТП-409 - ТП-183, г. Анапа от ул. Ленина, 178 до ул. Ленина, 175, протяженность - 0,53 км АСБ 3*150	1066
436	Кабельная линия 6. кВ КТП-344 - БКТП-361 г. Анапа ул. Северная, протяженностью 0,6 км АСБ 3*150	1067
437	Кабельная линия 6 кВ БКТП-361 - КТП-164 г. Анапа от ул. Северной до ул. К. Соловьяновой, д.87, протяженностью 0,3 км АСБ 3*150	1068
438	Кабельная линия 10 кВ КТП-413 - КТП-41 г. Анапа от ул. Новороссийской, д. 279 до ул. Новороссийской, д.308, протяженностью 0,172 км АСБ 3*185	1069
439	Кабельная линия 6 кВ БКТП-371 - БКТП-164П г. Анапа от ул. Горького и ул. Краснозеленых до ул. К. Соловьяновой, д.87, протяженностью 0,5 км АСБ 3*150	1070
440	Кабельная линия 6 кВ БКТП-164 - БКТП-164П г. Анапа ул. К. Соловьяновой, д.87, протяженностью 0,03 км АСБ 3*150	1071
441	Кабельная линия 10 кВ БКТП-374 - ТП-41 г. Анапа от ул. Крымской, д.274 до ул. Пролетарской-ул. Новороссийской, протяженностью 0,15 км АСБ 3*185	1072
442	Кабельная линия 10 кВ БКТП-435 - ТП-141, г. Анапа от ул. Кубанской по ул. Кирова до ул. Пушкина, д.30, протяженностью 0,08 км АСБ 3*120	1073
443	Кабельная линия 10 кВ БКТП-374 - ТП-95 г. Анапа от ул. Крымской, д. 179 до Пролетарской, протяженность 0,32 км АСБ 3*185	1074
444	Кабельная линия 10 кВ КТП-420 - КТП-397 г. Анапа от Пионерского пр, д. 268а до Пионерского пр., д.104д, протяженностью - 2,7 км АСБ 3*185	1075
445	Кабельная линия 10 кВ КТП-397 - РП-8 г. Анапа от Пионерского пр, д. 104 до Пионерского пр., д.72, протяженностью - 2,030 км АСБ 3*185	1076
446	Кабельная линия 10 кВ КТП-463 - ТП-8, г. Анапа от ул. Терская/Крымская до территории стадиона "Спартак" протяженностью 0,325 км АСБ 3*150	1077
447	Кабельная линия 10 кВ БКТП-412 - БКТП-61 г. Анапа от ул. Астраханская, 78 до ул. Астраханской, 76, протяженностью 0,066 км АСБ 3*150	1079
448	Кабельная линия 10 кВ БКТП-365 - БКРП-10 (луч 1) протяженностью 1,22 км АСБ 2лШв 3*185	1080
449	Кабельная линия 10 кВ БКТП-365 - БКРП-10 луч 2 АСБ 2лШв 3*185 протяженностью 1,2 км	1081
450	Кабельная линия 10 кВ КТП-442 - ТП-146, г. Анапа от ул. Шевченко/Краснозеленых до ул. Новороссийской, д.218, протяженностью 0,41 км АСБ 3*185	1083
451	Кабельная линия 10 кВ ТП-380 - ТП-129, г. Анапа от Пионерского пр., д.19 до Пионерского пр., д.23 в, протяженностью 0,47 км АСБ 3*185	1084
452	Кабельная линия 10 кВ ТП-415 - ТП-433, г. Анапа от Пионерского пр, 234 до Пионерского пр, 259а, ААБ 3*95, протяж. 0,105 км, АСБ 3*120, протяженностью 0,021 км АСБ 3*240, протяж. 0,009 км. Общая протяженность 0,135 км	1085
453	Кабельная линия 10 кВ БКТП-407 - ТП-229, г. Анапа от пр. Золотой берег, д.Ю до Пионерского пр, д 3, протяженностью 0,125 км АСБ 3*185	1087
454	Кабельная линия 10 кВ БКТП-385 - КТП-161, г. Анапа от территории парка 30 лет Победы до ул. Набережной, д.8, протяженностью 0,305 км ААБ 3*120	1089
455	Кабельная линия 10 кВ БКТП-396 - БКТП-405 г. Анапа., проходит от ул. Ленина, 146 до ул. Промышленная, д.2, протяженностью - 0,596 км АСБ 3*150	1090
456	Кабельная линия 10 кВ БКТП-405 - ТП-149 г. Анапа., проходит от ул. Промышленной, д.2 до ул. Ленина, 149 (внутри двора), протяженностью 0,32 км АСБ 3*150	1091
457	Кабельная линия 10 кВ БКТП-396 - БКТП-405 г. Анапа., проходит от ул. Ленина, 146 до ул. Промышленная, д.2, протяженностью - 0,596 км АСБ 3*150	1092
458	Кабельная линия 10 кВ БКТП-405 - ТП-149 г. Анапа., проходит от ул. Промышленной, д.2 до ул. Ленина, 149 (внутри двора), протяженностью 0,32 км АСБ 3*150	1093

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

459	Кабельная линия 6 кВ ТП-414 - ТП-154, г. Анапа от ул. Маяковского, д.5 до ул. 40 лет Победы, д.36, протяженность 2,047 км АСБ 3*150	1094
460	Кабельная линия 6 кВ ТП-431 - ТП-414, г. Анапа от ул. Маяковского (Ореховая Роша), протяженность 0,057 км АСБ 3*240	1095
461	Кабельная линия 6 кВ КТП-441 - ТП-79, г. Анапа проходит от Гостагаевского шоссе, 5 до тер. Водоканала около рынка Северного, протяженность 1,784 км АПвП-10 3*(1 * 185/35)	1096
462	Кабельная линия 6 кВ БКТП-50 - ТП-92, г. Анапа от ул. Терская, д.79 до ул. Терской-Владимирской (территория ЦТП), 79, протяженность 0,08 км АСБ 3*150	1097
463	Кабельная линия 6 кВ БКТП-408 - ТП-113, г. Анапа от ул. Ростовская, 16 до Пионерского пр., д.68 протяженность 0,44 км АСБ 3*150	1099
464	Кабельная линия ТП 113-КТП 448, Пограничная, 4, протяженностью 0,190 км, АСБ 3*150	1122
465	Кабельная линия 6 кВ КТП-187 - ТП-31, г. Анапа от Пионерского пр., д.247 до Пионерского пр., д.Ю, протяженность 0,13 км АСБ 3*150	1100
466	Кабельная линия 6 кВ БКТП-444 - ТП-234, г. Анапа от Пионерского пр., территория пляжа п-т "Урожай" до Пионерского пр., 19, протяженность 0,178 км ААБ 3*120, протяженность 0,375 км АСБ 3*185, общая протяженность 0,555 км	1101
467	Кабельная линия 6 кВ БКТП-430 - БКТП-434, г. Анапа Пионерского пр., АПвП 3*(1 *240/35), протяженность 0,2 км	1104
468	Кабельная линия 6 кВ БКТП-434 - БКТП-375, г. Анапа Пионерского пр., АПвП 3*(1 *240/35), протяженность 1,187 км	1105
469	Кабельная линия 6 кВ БКТП-375 - БКТП-419, г. Анапа Пионерского пр., АСБлШв 3*185, протяженность 0,348 км	1106
470	Кабельная линия 6 кВ БКТП-419 - ТП-51, г. Анапа Пионерского пр., АСБлШв 3*185, протяженность 0,348 км, АПвПу2г 3*(1 * 185/50) 0,08 км, общая протяженность 0,428 км	1107
471	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-44 г. Анапа, ул. Горького-ул. Краснозеленых до ул. Краснозеленых, 7, протяженность 0,07 км. ААБЗ*25	357
472	Кабельная линия 10 кВ РП-6 - ТП-148, г. Анапа от мкр. За(школа №7) по территории мкр. За до ул. Ленина, 155, протяженность 0,23 км ААБ 3*185	496
473	Кабельная линия 6 кВ ТП-34 - ТП-56, г. Анапа от Пионерского пр., Д.19В (сан. «Приазовец») до Пионерский пр, д.15 (сан. «Смена»), протяженность 0,65 км АСБ 3*150	661
474	Кабельная линия 10 кВ КТП-413 - КТП-41, г. Анапа от ул. Новороссийской, д.279 до ул. Пролетарской, протяженность 0,23 км АСБ 3*185	1082
475	Кабельная линия 10 кВ БКТП-412 - БКТП-61 г. Анапа от ул. Астраханской, 78 до ул. Астраханская, 76, протяженность 0,066 км АСБ 3*185	1098
476	КЛ-6 кВ от ТП-14 яч.2 - ТП-468 яч.1, врезка выполнена КЛ марки АСБ сечением 3х120 в существующую КЛ-6 кВ сечением 3х120 АСБ, протяженность 0,04 км.	1138
477	КЛ-6 кВ от ТП-24 яч.2 - ТП-468 яч.3, врезка выполнена КЛ марки АСБ сечением 3х150 в существующую КЛ-10 кВ сечением 3х120 АСБ, протяженность 0,04 км.	1139
Передаточные устройства (воздушные линии)		
1	Воздушные линии-0,4кВ ТП-121 ф.2г. Анапа, ул. Промышленная, протяженность 0,377 км. Опоры : ж/б 8 шт, ж/б с мет укосом 1 шт. Марка провода: СИП 3*120-1*70, СИП 2*16, СИП 4*16	75
2	Воздушные линии-0,4кВ КТП-167 ф 16 г. Анапа, ул. Тургенева от ул. Гребенской до ул. Красноармейской протяженность 0,64 км. Опоры : ж/б 10 шт, ж/б с мет укосом 1 шт. дер. На приставке 7 шт. Марка провода: СИП3*70+54,6, АС35, АС25, СИП2*16, СИП4*16	76
3	Воздушные линии-0,4кВ КТП-65 ф1 г. Анапа от ул. Владимирской по ул. Тургенева до ул. Краснодарской по ул. Краснодарской до ул. Трудящихся, протяженность 0,965 км. Опоры : ж/б 25 шт. Марка провода: СИП 3*95+70, АС70, АС50, АС35, СИП2*16	77
4	Воздушные линии-0,4кВ КТП-65 ф3 г. Анапа ул. Тургенева от ул. Владимирской до ул. Краснодарской, по ул. Краснодарской до ул. Самбурава. протяженность 0,915 км. Опоры : ж/б 25шт. Марка провода: СИП 3*95+54,6, АС50, АС25, СИП2*16, СИП4*16	78
5	Воздушные линии-0,4кВ ТП-22 ф16, г. Анапа ул. Крымская от ул. Ленина до ул. Черноморской и от ул. Крымской до ул. Терской по ул. Ленина, протяженность 0,643 км. Опоры: 10 ж/б, 12 метал., марка провода СИП 3*120+95, СИП3*95+1*70, СИП4*16. СИП2*16	79
6	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-2 ф4 г. Анапа ул. Ленина ул. Шевченко протяженность 0,38 км. Опоры : ж/б 11 шт, Марка провода: СИП 3*120-1*70, АС35, АС70, СИП 3 *95-1 *54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	80
7	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-3 ф3 г. Анапа ул. Черноморская (от ул. Тургенева до ул. Шевченко) ул. Самбурава и ул. Шевченко от ул. Черноморской до ул. Ив. Голубя протяженность 0,863 км опоры: 26 ж/б, Марка: АС70, АС50, АС35, СИП 3*95-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	81
8	Воздушные линии-0,4кВ КТП-164 ф.1 г. Анапа протяженность 0,145 км. Опоры : ж/б 5 шт, ..Марка провода: СИП 3*70+54,6	82
9	Воздушные линии-0,4кВ ТП-361 ф.2 г. Анапа протяженность 0,575 км, ж/б -18шт..Марка провода: 4АС50	1111
10	Воздушные линии-0,4кВ КТП-164 ф.2 г. Анапа, 0,6 км. Опоры : ж/б 17 шт., АС70	83
11	Воздушные линии-0,4кВ ТП-371 ф.1 г. Анапа, .., протяженностью 0,67 км. Опоры : ж/б 16 шт, дер. 1шт. дер на ж/б приставке 6 шт. дер на ж/б приставке с дер. Укосом 2 шт..Марка провода: СИП 3*120+70	1112
12	Воздушные линии-0,4кВ КТП-176 ф.1, г. Анапа, ул. Набережная от ул. Сибирская до ул. Камышовая, ул. Таежная, ул. Сибирская от ул. Набережная до ул. Станичная, протяженность 0,912 км Опоры: 42 шт.-ж/б, 8шт. ж/б с укосом, Марка провода АС70, АС50, СИП3*70+54,6, СИП2*16, СИП4*16.	84

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

13	Воздушные линии-0,4кВ КТП 177 ф.1, г. Анапа, ул. Дальневосточная от ул. Станичная, пер. Донской от ул. Таежная до ул. Солнечная, ул. Камышовая, протяженность 1,425км Опоры: 48 шт., ж/б, 6шт. ж/б с укосом, Марка провода АС70, АС50, АС35, СИП3*95+54,6, СИП2*16, СИП4*16.	85
14	Воздушные линии-0,4кВ КТП 177 ф.2, г. Анапа ул. Станичная от ул. Дальневосточная до ул. Камышовая, ул. Камышовая, ул. Кленвая, ул. Таежная от ул. Станичная до Анапского шоссе, протяженность 2,380 км Опоры: 54 шт.-ж/б, 3шт. ж/б с укосом, 1шт.метал. Марка провода СИП 3*95+54,6, СИП 3*70+54,6, СИП3*50+54,6, АС50, АС35, АС25, СИП2*16, СИП4*16.	86
15	Воздушные линии-0,4кВ КТП 177 ф.3, г. Анапа, ул. Дальневосточная от ул. Славянская до Анапского шоссе, ул. Ореховая от ул. Солнечная до ул. Таежная, протяженность 0,51 км Опоры: 17 шт., ж/б. Марка провода СИП 3*120+70, СИП3*50+54,6, АС70, АС50, АС35, АС25, СИГОМ 6, СИГОМ 6.	87
16	Воздушные линии-0,4кВ КТП 337 ф.5., Анапа, ул.Островского и по ул.Чехова от ул.Гребенской до ул.Краснодарской по ул.Маяковского от ул.Краснодарской от Астраханской, протяженность 0,440 км, Опоры: ж/б-2 шт., дер с ж/б укосом - 6шт. Марка провода: СИП 3*120-1*95, 4 АС35, СИП 2*16, СИП 4*16, 1АС25УНО	88
17	Воздушные линии-0,4кВ КТП 341 ф.3, г. Анапа, ул. Гоголя от ул. Гребенская до ул. Красноармейская, протяженность 1,045км, Опоры: ж/б-13шт., ж/б с мет. укосом -2шт., дерев, на ж/б прист. - 8шт. Марка провода: АС70,СИП 3*95-1*70, СИП 3*120-1*95, СИП 2*16, СИП 4*16 2АС25 УНО	89
18	Воздушные линии-0,4кВ КТП-1 ф.4, г. Анапа, ул.Астраханская, ул. Трудящихся, ул. Гоголя, протяженность 1,785 км Опоры: 22 ж/б, 2 дерев.наж/б приставках Марка провода АС 70, АС50, АС35, СИП 3*120-1*95, СИП 4*16	90
19	Воздушные линии-0,4кВ КТП-1 ф.1 г.Анапа, ул.Трудящихся, протяженность 0,262 км Опоры: 11 ж/б, 1 ж/б с укосом,, Марка провода АС 50, СИП2А3* 150+70,	1113
20	Воздушные линии 0,4кВ КТП-1 ф2, г. Анапа, ул.Астраханская Советская, Заводская, Ленина, протяженность 1,273 км .Опоры:26 ж/б, 11 дер. на ж/б прист, мет. 3. Марка провода АС50,АС35,АС25 СИП 4*50,сип 4*16, СИП 2*16	91
21	Воздушные линии-0,4кВ КТП-1 ф3 г. Анапа, ул.Трудящихся от ул.Астрах. до ул.Краснодар., протяженность 0,937 км Опоры: 20 ж/б, 4 металл. Марка провода АС50, СИП3*95-1*54,6, СИП 3*70-1*54,6 СИП 2*16,СИП 4*16	92
22	Воздушные линии-0,4кВ КТП-156 ф. «город» г. Анапа Протяженность 0,700 км. Опоры : ж/б 26 шт., Марка провода: АС50, АС70	93
23	Воздушные линии-0,4кВ БКРП-10 ф3, г. Анапа ул.Садовой до ул.Лазурной, протяженность 0,880 км. Опоры : ж/б 20шт, ж/б с ж/б укосом 2 шт., ж/б с 2 ж/б укосами 2 шт. Марка провода: СИП 3*70+54,6, АС70, СИП2*16, СИП4*16	94
24	Воздушные линии 0,4кВ БКРП-10 г. Анапа ул.Садовая по Лазурной до ул.Крестьянской. протяженность 0,768 км. Опоры : ж/б 20 шт, ж/б с ж/б укосом 5 шт. Марка провода: СИП 3*95+54,6, АС35, АС70,,СИП2*16, СИП4*16	95
25	Воздушные линии-0,4кВ БКРП-10 ф5 г. Анапа ул. от ул.Станичной до пер.Спортивного, по ул.Станичной от пер.Спортивного до пр.Садового, по ул.Лазурной от ул.Спортивной до Анапского шоссе, по пр.Вишневый от ул.Лазурной до ул.Садовой.. Протяженность 1,33 км. Опоры : ж/б 39 шт, ж/б с мет. укосом 5 шт., ж/б с 2 мет. укосами 1 шт. Марка провода: АС35, АС50, АС70, СИП 3*120-1*95, СИП2*16, СИП4*16	96
26	Воздушные линии-0,4кВ КТП-163 ф7, г. Анапа, ул.Астрах-кой до ул.Шевченко по ул.Самбурава. до ул.Астраханскаяот ул.Ленина по ул.Самбурава до ул.Владимирская, протяженность 1,216км. Опоры : ж/б 25 шт, ж/б с ж/б укосом 4 шт., дер. 3 шт., мет. 1 шт. Марка провода: СИП 3*95+54,6, АС35, АС50, АС25, АС70,АС16,СИП2*16, СИП4*16	97
27	Воздушные линии-0,4кВ КТП-164 ф3, г. Анапа, ул. К. Соловьяновой, протяженность 0,34км. Опоры : ж/б 1шт, дер наж/б приставке 7 шт. .Марка провода: АВБГШв 4*120, АС35, СИГОМ6, СИГОМ6	98
28	Воздушные линии-11кВ КТП-175А ф3 г. Анапа ул.Гоголя от ул.Астраханской до ул.Краснодарской, Яо ул.Владимирской от ул.Гоголя до ул.Тургенева, по ул.Тургенева от ул.Владимирской до ул.Астраханской. протяженность 1,525 км. Опоры : ж/б 25 шт, ж/б с мет укосом 6шт. дер на ж/б приставке 9 шт. дер на ж/б приставке Марка провода: СИП 3*120- 1*95, АС35, АС50, АС70, СИП 2*16, СИП 4*16	99
29	Воздушные линии-0,4кВ КТП-175А ф.6 г. Анапа протяженность 0,865км. Опоры : ж/б 28 шт, ж/б с мет укосом 3 шт. дер на ж/б приставке 3шт. .Марка провода: 3*120, АС35, АС50, АС70,	1114
30	Воздушные линии-0,4кВ КТП-163 ф4 г. Анапа, ул.Новорос-я от ул.Астрах-кой до ул.Владимир, по ул.Владимир и по ул.Астраханской от ул.Шевченко до ул.Новорос-кой. протяженность 0,302км. Опоры : ж/б 5 шт, ж/б с мет. укосом 2 шт., дер. 2шт., дер на ж/б приставке 2 шт. Марка провода: АВБГ 4*120, СИП 3*70-1*54,6, АС70, СИП 2*16, СИП4 *16	1110
31	Воздушные линии-0,4кВ КТП-169 ф16 г. Анапа ул.Трудящихся от ул.Краснозеленых до ул.Гребенской, протяженность 1,132км. Опоры : ж/б 27 шт, ж/б с укосом 5шт., дерев. 1шт., дер. на приставке 1 шт., дерев, с укосом 1шт. Марка провода: СИП3 *95+54,6, АС50, АС25, СИП 2*16, СИП 4*16,	100
32	Воздушные линии-0,4кВ КТП-169 ф. 14 г. Анапа протяженность 0,600 км. Опоры : ж/б 23шт, Марка провода: СИП3* 120+70, АС70	101
33	Воздушные линии 0,4 кВ от ТП 363 ф.5 г. Анапа, протяженность 0,600 км, опор ж/б 20 шт СИП3* 120+70, 4АС35	1115
34	Воздушные линии-0,4кВ КТП-181 ф «город» г. Анапа от Пионерского пр.( в р-не АЗОСа), протяженность 0,261км Опоры: 3шт.- ж/б, 1шт. ж/б с укосом, деревянные- 5шт., деревянные на ж/б приставке-2 шт. Марка проводаСИП 3*70-1*54,6, АС35, СИП 2*16, СИП 4*16.	102

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

35	Воздушные линии-0,4кВ КТП-191 ф.1, г.Анапа. Мкр "Анапский" по ул.Родниковой от Станичной до Анапского шоссе, по ул. Станичной от ул.Лозовой. протяженность 1,856 км, Опоры 56шт.-ж/б, 6шт. - ж/б с мет.укосом, 2шт. -дерев. Марка провода АС70, АС35, СИП2А 3*120-1*95, СИП2А 2*16	103
36	Воздушные линии-0,4кВ КТП-191 ф.2, г.Анапа. Мкр "Алексеевка" прот 1,050 км, Опоры 7 шт.ж/б, Марка провода АС70, СИП2А 2*16	104
37	Воздушные линии-0,4кВ КТП-192 ф1 г. Анапа ул.Станичная от ул.Криничной до ул.Дальней, по ул.Восточной, ул. Овражной от ул.Станичной до Анапского шоссе, протяженность 1,498 км Опоры: ж/б опоры - 21шт., ж/б с мет. укосом -8шт.Марка провода АС 70, АС35, СИП 3*120-1*70, СИП2А 2*16, СИП2А 4*16.	105
38	Воздушные линии-0,4кВ КТП 195ф. 1 ДНТ Южное ул. Абрикосовая, ул. Прохладная, протяженность 0,98 км, опоры - 25ж/б, марка провода АС50, СИП 4*16, СИП 2*16.	106
39	Воздушные линии-0,4кВ КТП 198ф.1, ДНТ Южное, ул. Ореховая, ул.Верхняя, ул. Нижняя, протяженность 1,43км, опоры 38 ж/б, марка провода СИП 3*120, АС50, СИП2*16, СИП4*16.	107
40	Воздушные линии-0,4кВ КТП 198ф.2, ДНТ Южное, ул. Ореховая, ул.Сиреневая, ул. Жасминовая, протяженность 2,4 км, опоры 48 ж/б, марка провода СИП 3*75+54, АС50, СИП2*16, СИП4*16.	108
41	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-3 ф.1, г. Анапа, протяженность 0,627 км, опоры 23 ж/б, Марка провода, СИП 3*70-1*54,6 СИП 3*120	109
42	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-427 ф 2, г. Анапа, ул. Трудящихся от ул. Ив. Голубца до ул. Ленина, протяженность 0,752км, Опоры: ж/б-22 шт. Марка провода: СИП 3*120-1*95, 4АС50, 4АС35, СИП 2*16, СИП 4*16	ПО
43	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-427 ф 5, г. Анапа, ул. Черноморская от ул. Трудящихся до Гоголя, ул. Гоголя от Черноморской до ул. Ленина, ул. Ленина от ул. Гоголя до Тургенева, протяженность 1,12км, Опоры: ж/б -20шт., ж/б с ж/б укосом - 2шт. Марка провода: АС50, АС35,СИП4*70, СИП2А2П6, СИП2А4*16	111
44	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-427 ф 7, г. Анапа ул. Черноморская от ул. Трудящихся до ул. Тургенева, Ул. Тургенева, ул. Гоголя от ул. Ив. Голубца до ул. Черноморская, протяженность 1,65 км, Опоры: ж/б - 46 шт. Марка провода: АС50, АС35, АС25, СИП4*50, СИП3*70+54,6, СИП2А2* 16, СИП2А4* 16	112
45	Воздушные линии-0,4кВ КТП-354 ф.Чембурка, г.Анапа поселок Чембурка, ул.Озерная, ул.Шоссейная, пер. Непокоренный, протяженность 1,84км, опоры: ж/б 25 шт., ж/б с ж/б укосом -12шт. Марка провода АС50, АС35, СИП 3*120-1*70, СИП 4*50	113
46	Воздушные линии-0,4кВ КТП-65 ф2 г. Анапа ул.Самбурова от ул.Астраханской до ул.Краснодарской, по ул.Владимирской от ул.Тургенева до ул.Шевченко. протяженность 1,306 км. Опоры : ж/б 16 шт, ж/б с ж/б укосом 1 шт., дер. на ж/б приставке 7шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 4 штТГмёт. 1 шт. Марка провода:СИП 3*120-1*70, СИП 3*50-1*54,6, АС70, АС35, СИП 2*16, СИП 4*16	114
47	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-175 ф.2 г. Анапа, ул. Казачья от Анапского шоссе до ул.Славенская, ул. Славянская от ул. Казачья до ул. Таежная, ул. Тенистая, ул. Сибирская, протяженность 1,138км Опоры: 33 шт.- ж/б, 4шт. -ж/б.с укосом, Марка провода СИП3*70+54,6, АС70, АС50, АС25, СИП2* 16, СИП4* 16.	115
48	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-175 ф.3 г. Анапа, ул.Кубанская от ул.Станичная до Анапского шоссе, Ореховая, Славянская, протяженность 1,173км Опоры: 24 шт.- ж/б, 1шт. -ж/б.с укосом, 1шт.-метал.с укосом. Марка провода АС70, АС50, АС35, СИП2*16, СИП4*16.	116
49	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-175 ф.5, г. Анапа, ул.Ореховая от ул. Казачья до ул. Таежная, ул. Сибирская, ул. Тенистая до Анапского шоссе, протяженность 1,218км Опоры: 31 шт.ж/б, 2шт. -метал.с укосом, 1шт.-дер.на ж/б прист. Марка провода АС70, АС50, АС35, АС25, СИП3*70+54,6, СИП4*50, СИП2*16, СИП4*16.	117
50	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-175 ф.1 г.Анапа мкр. "Алексеевка" - ул. Казачья от ул. Ореховой до ул. Станичная протяженность 0.776 км ,опоры : ж/б 13 шт, ж/б с укосом 4шт. Марка провода:АС70, АС50, АС25, СИП2Ч6, СИП4*16	118
51	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-341 ф.4, г. Анапа, ул. Тургенева от ул. Красноармейской до Краснозеленых, протяженность 0,742 км, опоры: ж/б 11 шт., дерев. На ж/б прист. - 5шт., металл - 6 шт. Марка провода СИП3* 120-1*95, СИП 3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16, 2АС25 УНО.	119
52	Воздушные линии-0,4кВ ТП 149 г. Анапа, ул. Ленина, протяженность 0,275 км опоры: 5 ж/б марка провода СИП 3*120-1*95	120
53	Воздушные линии-0,4кВ РП-1 ф 4, г. Анапа ул.Заводская от ул.Красноармейской до ул. Гребенская, ул. Гребенская от ул. Парковая до ул. Заводская, протяженность 0,86км. Опоры: ж/б 9шт.,ж/б на прист-2шт., метал.-4шт., метал.с укосом -2шт, деревян. На ж/б прист.-4шт. Марка провода: АС35, АС25, СИП2А2*16, СИП2А4*16	121
54	Воздушные линии-0,4кВ РП-3 ф12 г. Анапа по ул.Новороссийской от ул.Гребенской до ул.Красноармейской, по ул.Красноармейской от ул.Шевченко до ул.Крымской. протяженность ,318км. Опоры: ж/б 12шт., деревянные 14шт. Марка провода АС 70, АС50, СИП 3*120-1*70, СИП 4*16, СИП 2*16	122
55	Воздушные линии-0,4кВ РП-8 ф.город, г. Анапа, верхняя дорога, проезд Гостевой, ротяженность 0,373 км Опоры 12 ж/б. Марка провода СИП 3*70-1*54,6, 4АС35,	123
56	Воздушные линии-0,4кВ ТП-367 ф.город, г. Анапа, верхняя дорога, проезд Гостевой, ротяженность 0,240 км Опоры 8 ж/б. Марка провода СИП 3*70-1*54,6	1116
57	Воздушные линии-0,4кВ РП-1, ф 16 г.Анапа ул.Заводская, ул.Гребенская. протяженность 0,904 км Опоры: 11 шт. деревян. на ж/б приставке, ж/б 15шт., ж/б с укосом - 4шт.Марка провода АС70,АС50,СИП 2*16, СИП2А 4*16	124
58	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-435 ф город протяженность 0,05 км. г.Анапа, до магазина " Хоз товаров", до магазина "Цветы" (р-он рынка Казачок), протяженность 0,1 км., Опоры 2 металл .Марка провода АВВГ3* 10. АВВГ4*10,СИП2*16, СИП 4*16	125
59	Воздушные линии-0,4кВ ТП-106 ф.6 г. Анапа ул.Гоголя от ул.Таманской до ул.Черноморской, по ул.Тургенева от ул.Папанинцев до ул. Черноморской, по ул.Папанинцев и по ул. Таманской от ул.Тургенева.Протяженность	126

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

	0,726 км. Опоры : ж/б 3 шт, дер. 3 шт., дер. на ж/б приставке 11 шт., дер. с дер укосом 5 шт. Марка провода: СИП 3*120-1*95, АС70, АС35, СИП 3*50-1*54,6, СИП 3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	
60	Воздушные линии-0,4кВ ТП-106 ф7, г. Анапа ул.Гоголя от ул.Таманской до ул.Черноморской, по ул.Тургенева от ул.Папанинцев до ул. Черноморской, по ул.Папанинцев и по ул. Таманской от ул.Тургенева., протяженность 0,940 км. Опоры : ж/б 5 шт, дер. 3 шт., дер. на ж/б приставке 15 шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 1 шт. Марка провода: СИП 4*70, АС70, АС35, АС25, АС50, СИП 2*16, СИП 4*16	127
61	Воздушные линии-0,4кВ ТП-107 ф «город» г. Анапа ул.Гоголя от ул.Черноморской до ул.Таманской, по ул.Тру- дящихся от ул.Ив.Голубца до ул.Папанинцев, по ул.Ив.Голубца и по ул. Таманской от ул.Трудящихся до ул.Го- голя. Протяженность 0,897 км. Опоры : ж/б 14 шт, ж/б с мет укосом 3 шт., мет. 2 шт., Марка провода: СИП 4*70, АС70, АС50, СИП 2*16, СИП 4*16	128
62	Воздушные линии-0,4кВ ТП-11 ф7 г. Анапа по ул.Терской от ул.Черноморской до ул.Астраханской. протяжен- ность 0,539 км Опоры: 4 метал., 10ж/б. Марка провода АС35, АС25,СИП 3*70+54,6, СИП2*16, СИП4*16	129
63	Воздушные линии-0,4кВ ТП-Г15.ф. город, г. Анапа, ул. Маяковского, протяженность 1,124 км. Опоры.: ж/б 3 шт, дер. 2 шт.,-дер. на ж/б приставке 21 шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 1 шт. Марка провода: АС35, АС50, СИП 3*95-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	130
64	Воздушные линии-0,4кВ ТП-115 ф.2., г. Анапа, ул. Маяковского, протяженность 1,143 км. Опоры : ж/б 10 шт, дер. 1 шт., дер. на ж/б приставке 12шт., дер. на ж/б приставке с дер 'косом 3 шт. Марка провода: АС70, АС35, АС50, АС25, СИП 3*95+70, СИП2*16, СИП4*16	131
65	Воздушные линии-0,4кВ ТП-117 ф 1, г. Анапа, ул.Новорос-ая, пер.Детский, ул. Пролетарская, протяженность 0,345 км. Опоры : ж/б 6 шт, мет с мет укосом 1 шт, Марка провода: АС70, АС35, АС50, АВБШв 4*120, СИП2*16, СИП4*16	132
66	Воздушные линии-0,4кВ ТП-117 ф2, г. Анапа, ул.Новорос-ая, пер.Детский, ул. Шевченко, ул. Пролетарская, протяженность 1,132 км. Опоры : ж/б 29 шт, мет с мет укосом 1 шт, мет. 1 шт. Марка провода: АС70, АС35, АС50, СИП 3*120+54,6, 4*120, СИП2*16, СИП4*16	133
67	Воздушные линии-0,4кВ ТП-24 ф.14 г. Анапа ул.Горького от ул.Краснодарской до ул.Гребенской. протяжен- ность 0,250 км Опоры 10ж/б. Марка АС70., СИП 3*95-1*70,	134
68	Воздушные линии-0,4кВ ТП-121 ф 1, г. Анапа, ул. Астраханская -ул. ЛермонтоваТфотяженность 0,613 км. Опоры : ж/б 15 шт, дер на ж/б приставках 2 шт, Марка провода: 4АС70,СИП 3*120-1*95, СИП 2*16, СИП 4*16	135
69	Воздушные линии-0,4кВ ТП-124 ф 19 г. Анапа ул.Ив.Голубца от ул.Маяковского до ул.40 лет Победы, по Бере- говому от ул.Маяковского до ул.Некрасова, по ул.Маяковского и ул.Толстого от ул.Берегового до пр.Космонав- тов. Протяженность 1,152 км. Опоры : ж/б 25 шт, ж/б с мет укосом 2 шт, ж/б с ж/б укосом 3 шт. Марка провода: СИП 3*120+95, СИП 3*70+54,6, СИП2*16, СИП4*16	136
70	Воздушные линии-0,4кВ ТП-124 ф.24, г. Анапа.,по ул.Таманской от ул.Маяковского до ул.Толстого, по пер.Пар- тизанскогму от ул.Маяковского до ул.40 лет Победы, по ул.Некрасова. Протяженность 0,898 км. Опоры : ж/б 21 шт, ж/б с мет укосом 3 шт, ж/б с ж/б укосом 2 шт. Марка провода: СИП 3*120-1*95, СИП 3*70+54,6, СИП2*16, СИП4*16	137
71	Воздушные линии-0,4кВ ТП-133 ф3, г. Анапа ул. Виноградная ул. Морская, протяженность 1,633 км. Опоры : ж/б 22шт, Марка провода: АВВГ 4*70, АС50, АС35, АС70, СИП 4*95, СИП2*16, СИП4*16	138
72	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-361 ф.1 г. Анапа ул.Северной от ул.Красноармейской до ул.Первомайской, по ул.Красноармейской от ул.Северной до р.Анапки и кафе «Фатини» . протяженность 0,698 км. Опоры : ж/б 20 шт. Марка провода: АВБГШв 3*95-1*50, СИП 3*50- 1*54,6, АС70, СИП 2*16, СИП 4*16	139
73	Воздушные линии-0,4кВ ТП-14 ф2, г. Анапа, ул.Горького от ул.Красноармейской до ул. Гребенской, протяжен- ность 0,63 км Опоры 4 ж/б, 6 мет. Марка провода СИП 3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	140
74	Воздушные линии-0,4кВ ТП-14 ф.4 г. Анапа, протяженность 0,385 км Опоры 12 ж/б, Марка провода СИП3*120- 1*95, АС50	141
75	Воздушные линии-0,4кВ ТП-14 ф8 г. Анапа ул.Крымская от ул.Красноармейской до ул.Краснодарской, протя- женность 1,502 км Опоры 12 металлических. Марка провода СИП 3*120-1*70, СИП 3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	142
76	Воздушные линии-0,4кВ ТП-143 ф.15, г. Анапа, по ул.Тургенева от ул.Первомайской до пер. Детского по по пер.Тракторный , протяженность 1,037 км. Опоры : ж/б 23 шт. Марка провода: СИП 3*120-1*95, СИП 3*95- 1*54,6, СИП 4*70, СИП 4*50, СИП 2*16, СИП 4*16	143
77	Воздушные линии-0,4кВ ТП-143 ф.2 г. Анапа, по ул.Самбукова от ул.Краснозеленых до пер Детского..Протя- женность 0,940 км. Опоры : ж/б 28 шт. Марка провода: АС50, АС70, СИП 3*95-1*54,6, СИП 4*50, СИП 2*16, СИП 4*16	144
78	Воздушные линии-0,4кВ ТП-143 ф.4, г. Анапа, по ул.Тургенева от ул.Первомайской до ул.Красноармейской, протяженность 0,867 км. Опоры : ж/б 22 шт. Марка провода: СИП3*95+54,6, АС35, АС50, АВВГ3*70, СИП2*16, СИП4*16	145
79	Воздушные линии-0,4кВ ТП-144 ф3 г. Анапа ул.Новороссийской от ул.Краснодарской до ул.Гребенской, по ул.Гребенской от ул.Крымской до ул.Самбукова. протяженность 0,9 км. Опоры : дер.на ж/б приставке 5шт., дер. на приставке с мет. укосом 1 шт., мет. 11 шт. мет опор с мет. укосом 1 шт. Марка провода: АВВГ3*95, АС35, АС50, АС25, СИП2*16, СИП4*16	146
80	Воздушные линии-0,4кВ ТП-144 ф.5 г. Анапа ул.Шевченко от ул.Гребенской до ул.Владимирской, по ул. Крас- нодарской от ул.Шевченко до ул.Новорос. протяженность 0,595 км. Опоры : ж/б 11 шт, ж/б с мет укосом 1 шт, дер. 3 шт, дер. на ж/б приставке 1 шт. Марка провода: СИП 3*120-1*70, АС70, СИП 2*16, СИП 4*16	147
81	Воздушные линии-0,4кВ ТП 144-ф.9, г. Анапа, ул. Новороссийская, ул. Гребенская, протяженность 0,25км, марка провода СИП 4*70	148

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

82	Воздушные линии-0,4кВ ТП-145 ф город, г. Анапа от ул.Астраханской по ул.Новороссийская до ул.Владимирской, протяженность 0,554 км. Опоры : ж/б 5 шт, ж/б с ж/б приставкой 1 шт, круглые ж/б 1 шт , мет. 4 шт. Марка провода: СИП 3*120+70, АС35, АС50 ,СИП2*16, СИП4*16	149
83	Воздушные линии-0,4кВ ТП-145 ф 7, г. Анапа ул.Новороссийская ул.Владимирской ул.Шевченко, протяженность 0,826 км. Опоры : ж/б 6 шт, ж/б с мет укосом 1 шт, круглые ж/б 1 шт, мет. 3 шт., мет. с мет. укосом 1 шт. Марка провода: СИП 3*150+90, АС35, АС50 ,СИП2*16, СИП4*16	150
84	Воздушные линии-0,4кВ ТП-146 ф «город» г. Анапа ул.Новороссийская по территории детского сада до ул.Крымской. протяженность 0,451 км. Опоры : ж/б 7 шт, ж/б с ж/б укосом 1 шт, ж/б с мет. укосом 2 шт , мет. 2 шт. Марка провода: СИП 3*95-1*54,6, СИП 3*50-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	151
85	Воздушные линии-0,4кВ ТП-15 ф «город» г. Анапа ул.Кирова и ул.Лечебная. Ул. Таманская, протяженность 0,914 км Опоры: 6 ж/б, 8 деревянные. Марка провода: АС70, АС25, АС 16, СИП2*16, СИГМ* 16	152
86	Воздушные линии-0,4кВ ТП-154 ф.2, протяженность 0,823 км. Опоры : ж/б 2 шт, дер. 5 шт.,дер. на ж/б приставке с дер укосом 2 шт., дер на ж/б приставке 9 шт.,мет. 6 шт. Марка провода: АВБШв 4*95, АС35, АС70, СИГОМ 6, СИГОМ6, г.Анапа, от моря по ул.40 лет Победы до пр.Космонавтов, по ул.Таманской от ул.40 лет Победы до ул. Толстого	153
87	Воздушные линии-0,4кВ ТП-16 ф1 , г. Анапа ул. Ив.Голубца от ул. Калинина до Крепостной, протяженность 0,248 км Опоры: 9 ж/б, Марка провода СИП 3*95-1*70, СИП 2*16, СИП 4*16	154
88	Воздушные линии-0,4кВ ТП-167 ф2, г. Анапа ул.Гребенской от ул.Гоголя до ул.Самбура.ул.Самбура до ул.Краснодарской , протяженность 1,191км. Опоры : ж/б 14 шт, ж/б с мет укосом 2 шт. ж/б с ж/б укосом 4 шт. мет. 6 шт.Марка провода: СИП 3*95+70, 4 АС-70, СИП 3*50+54,6 ,СИП2*16, СИП4+16	155
89	Воздушные линии-0,4кВ ТП-167 ф6 г. Анапа ул.Тургенева от ул.Краснодарской до ул.Гребенской и по ул.Гребенской от ул.Гоголя до ул.Самбура. протяженность 0,803км. Опоры : ж/б 20 шт, Марка провода: АВБШв 4*120, АС35, АС25, АС70, СИП 2*16, СИП 4*16	156
90	Воздушные линии-0,4кВ ТП 169 ф.4 г. Анапа, ул. Краснозеленых, 31 городок, протяженность 0,754 км, опоры: 12 ж/б, 6-дер. на ж/б прист., 2 - метал., марка провода СИП 3*70-1*54,6,4 АС35, СИП 4*16 СИП 2*16.	157
91	Воздушные линии-0,4кВ ТП-18 ф1 г. Анапа протяженность 0,180 км Опоры: бж/б, Марка провода АС70, СИП 3*120+95	158
92	Воздушные линии-0,4кВ ТП-186 ф.город, г. Анапа, ул. Владимирская от ул. Советская до ул. Заводская, ул. Заводская от ул. Астраханская до ул. Краснодарская протяженность 0,84км. Опоры: ж/б - 3шт., 13шт. -металлич., 2шт. деревян. с ж/б прист. Марка провода СИП 3*95-1*54,6, СИП 3*70-1*54,6, 4 АС35, СИП 3*50-1*54,6, СИП 2А 2*16	159
93	Воздушные линии-0,4кВ ТП-186 ф 4 г. Анапа, ул. Владимирская от ул. Советская до ул. Заводская, ул. Советская от ул. Астраханская до ул. Краснодарская, протяженность 0,996 км. Опоры: ж/б - 17шт., 4шт. -металлич., 1шт ж/б с укосом, 2шт. деревян. с ж/б прист. Марка провода СИП 3*70-1*54,6, АС50, СИП 3*50-1*54,6 АС25, СИП 2А 2*16, СИП 2А 4*16.	160
94	Воздушные линии-0,4кВ ТП-189 ф 12, г. Анапа, ул. Новороссийская от ул. Таманская до ул. Черноморская, протяженность 0,868км. Опоры деревян.на ж/б прист. - 5 шт, ж/б опоры 12 шт., ж/б с укосом-2 шт. Марка провода СИП3*70-1*54,6, 4АС70, 4АС50, СИП 2*16	161
95	Воздушные линии-0,4кВ ТП-19 ф4, г. Анапа, по ул.Протопова от ул.Черноморской до пер Лечебного, по ул.Ив.Голубца и по ул.Таманской и по пер. Музейному от ул.Протопова до ул.Терской, протяженность 2,3 км. Опоры: ж/б 13 шт.,ж/б с ж/б укосом 3 шт., ж/б с ж/б укосом -3шт., мет 5 шт. Марка провода 4 АС-70, СИП 3*50+54,6, СИП 3*120+95, АВВГ4*70, СИП2*16, СИГОМ 6	162
96	Воздушные линии-0,4кВ ТП-190 ф.20, г. Анапа, ул. Родниковая, ул. Ленинградская, протяженность 0,895 км, Опоры 18шт.-ж/б. Марка провода АС50, АС35, СИП 3*150 + 90 СИП2А 2*16	163
97	Воздушные линии-0,4кВ ТП-192 ф2 г. Анапа ул. Криничная от ул.Станичной до Анапского шоссе, по ул.Персиковой , ул. Абрикосовой , ул.Летней, ул. Осенней, ул. Весенней от ул.Криничной до ул.Чистой и ул. Овражной .Протяженность 2,429 км Опоры: ж/б опоры - 70шт., ж/б с ж/б укосом -3шт., 3 деревянных на ж/б приставке. Марка провода АС70, АС35, СИП 3*120-1*70, СИП 2*16, СИП2А 4*16	164
98	Воздушные линии-0,4кВ ТП-192 ф3, г. Анапа, ул. Станичная от ул. Крыничной до ул. Родниковой, ул. Криничная, ул. Родниковая, протяженность 1,28км Опоры: 23 шт. ж/б, 5шт. ж/б с ж/б укосом. Марка провода СИП 3*120+95, 4 АС-70, 4 АС-50, СИП 3*70+54,6, СИП 3*50+54,6 , СИП2А2М6, СИП2А 4*16	165
99	Воздушные линии-0,4кВ ТП-194 ф 1, г. Анапа, ДНТ «Южное», ул. Абрикосовая, ул. Прохладная, ул. Придорожная от пер. Черноморского до ул. Центральной, протяженность 1,358км, Опоры: ж/б -29шт., ж/б с ж/б укосом - 8 шт. Марка провода:АС50, СИП2А 4*16, СИП2А 2*16	167
100	Воздушные линии-0,4кВ ТП-194 ф2, г. Анапа, ДНТ «Южное», ул. Центральная, ул. Светлая, ул. Тихая, ул. Яблоневая, ул. Ореховая, ул. Жасминовая, протяженность 2,578 км, Опоры: ж/б - 64шт., ж/б с ж/б укосом - 14 шт. Марка провода:АС50, СИП2А 4*16, СИП2А 2* 16	168
101	Воздушные линии-0,4кВ ТП-195 ф2, г. Анапа, ДНТ «Южное», ул. Светлая, ул. Тихая, ул. Яблоневая., Протяженность 1,358км, Опоры: ж/б -44 шт. Марка провода:АС50, СИП2А 4*16, СИП2А 2*16	169
102	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-2 ф.3 г. Анапа, ул.Новороссийская от ул.Черноморской до ул.Астраханской, по ул.Ленина от ул.Шевченко до ул.Новороссийской. Протяженность 0,855 км Опоры: 4 металлических, 14 ж/б Марка провода АС70, СИП 3*120-1*70, СИП 3*70- 1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	170
103	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-2 ф.5, г. Анапа, ул.Ленина угол ул.Гоголя, ул.Тургенева, ул.Самбура, ул.Шевченко, протяженность 0,991 км., Опоры : 27 ж/б, Марка провода АС70, СИП 3*95-1*54,6, СИП2*16, СИП 4*16	171
104	Воздушные линии-0,4кВ ТП-21 ф.1, г. Анапа ул. Калинина-Пушкина, Черноморская-Ленина, протяженность 0,212 км Опоры: дер на ж/б приставке 5 шт. Марка провода СИП 3*70- 1*54,6, СИП 4*16, СИП 2*16	172



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

105	Воздушные линии-0,4кВ ТП-22 ф 15 г. Анапа, ул.Терской ул. Ленина, ул. Крымская м/у ул. Ленина, ул.Астраханской, протяженность 0,825 км Опоры: 13ж/б, 5ж/б с укосом, Марка провода СИП 3*70+54,6, СИП 3*95+54,6, СИП 4*16, СИП 3*120+95, СИП2*16, СИП 4*16	173
106	Воздушные линии-0,4кВ ТП-24 ф."Тород" г.Анапа по ул.Терской между ул.Красноармейской и ул.Гребенской, протяженность 0,656 км Опоры: 14ж/б, Марка провода СИП3*70+1*54, СИП4*16, АС 70, СИП 2*16	174
107	Воздушные линии-0,4кВ ТП-25 ф4 г. Анапа ул.Крымская от ул.Астраханской до ул.Владимирской, по ул.Астраханской от ул.Крымской до ул.Терской. протяженность 0,417км Опоры 3 ж/б, 8 метал., Марка провода 4 АС-70, 4 АС-50, СИП 3*120+95, СИП2*16, СИП 4*16	175
108	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-3 ф2, г.Анапа,от ул.Таманской до ул.Черноморской по ул.Тургенева и по ул.Самбурова, по ул.Ив.Голубца от ул.Тургенева до ул.Шевченко, протяженность 0,865 км , Опоры 16 ж/б , 9 дерев. Марка провода АС50, АС70, СИП 3*95- 1*54,6, СИП 4*16, СИП 2* 16	176
109	Воздушные линии-0,4кВ ТП-370 ф.город, г.Анапа, по Пионерскому проспекту, протяженность 0,345км, Опоры: 9 шт. ж/б. Марка провода: АС35, СИП *3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	177
ПО	Воздушные линии-0,4кВ ТП-370 ф.1, протяженность 0,738км ,Опоры: 18 шт. ж/б. Марка провода: АС70, АС35, СИП3*150+90, СИП2А2*16, СИП2А4*16. г.Анапа, по Пионерскому проспекту от 229 до 74	178
111	Воздушные линии-0,4кВ ТП-307 ф «город» г. Анапа от пансионата "Золотые пески" до АЗОСа, протяженность 0,44км Опоры: 10 деревянных на ж/б приставке. Марка провода:АВБШв 3*95-1*50,СИП 3*70-1*54,6, АС35, СИП2А 2*16, СИП2А 4*16.	179
112	Воздушные линии-0,4кВ ТП-331 ф «зеленая», г. Анапа, ул. Зеленая, ул. Терновая, протяженность 0,825 км, Опоры: ж/б-24шт. Марка провода: 4 АС50, СИП 3*120-1*95, СИП3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16, 1АС35УНО	180
113	Воздушные линии-0,4кВ ТП-331 ф 8, г. Анапа, ул. Ленинградская, ул. Крестьянская от ул. Зеленая до ул.Ленинградская, протяженность 1,215 км, Опоры: ж/б-29шт. Марка провода: АС50,СИП3* 150-1 *95, СИП 2*16, СИП 4* 16	181
114	Воздушные линии-0,4кВ ТП-4 ф.6, г. Анапа ул. Черноморская от ул. Протапова до ул.Кирова,ул. Кирова от ул. Ив.Голубца до Ленина, протяженность 0,455 км. Опоры: ж/б 12шт,Марка провода: АС50, СИПЗЧ20-1*70, СИП 3*95-1*54,6, СИП 4* 16,СИП 2*16	182
115	Воздушные линии-0,4кВ ТП-4 ф 14, г. Анапа, по ул.Крепостной от ул.Лечебной до ул.Ленина, протяженность 1,225 км, Опоры 31 ж/б, Марка провода АС70, АС35, СИП 4*16, СИП2*16	183
116	Воздушные линии-0,4кВ ТП-41 ф5, г.Анапа ул. Пролетарская, от ул. Новорос-я до ул. Самбурова , ул. Самбурова пер. Детский, протяженность 0,911км. Опоры: ж/б 12шт.,ж/б с ж\б укосом 1 шт., дер на ж\б приставке 3 шт., дер 8 шт., мет 3 шт., мет с мет укосом 1 шт. Марка провода АС35, АС50, СИП3*70+54,6, СИП4*16, СИП2*16	184
117	Воздушные линии-0,4кВ ТП-42 ф11 г. Анапа ул. Новороссийская отул. Владимирская до ул. Краснодарская, протяженность 0,527 км. Опоры : ж/б 7 шт, Марка провода: СИП 3*95- 1*54.6. АС35, СИП 2*16, СИП 4*16	185
118	Воздушные линии-0,4кВ ТП-44 ф7 г. Анапа ул.Горького от ул.Красноармейской до ул. Первомайской, по ул.Краснозеленых от ул.К.Соловьяновой до ул.Крымской. протяженность 0,695 км. Опоры : ж/б 12 шт, ж\б с ж\б укосом 2 шт., дер. на ж\б приставке 2шт., дер. на ж\б приставке с дер укосом 1 шт.,дер с дер укосом 1 шт., мет 3 шт. Марка провода: СИП 3*120- 1 *95, СИП 3*50+54,6, АС35, АС50, СИП 2* 16, СИП 4* 16	186
119	Воздушные линии-0,4кВ ТП-45 ф 10, г. Анапа ул. Пролетарская ул. Крымская, протяженность 0,54 км. Опоры : мет 7 шт, дер с ж\б укосом 2 шт., Марка провода: СИП 3*70-1*54,6, СИП 3*95-1*70, СИП 3*50-1*54,6 СИП 2*16, СИП 4*16	187
120	Воздушные линии-0,4кВ ТП-45 ф 12, г. Анапа ул. Пролетарская ул. Кати Соловьяновой, протяженность 0,624км. Опоры : ж\б 3шт, ж\б с ж\б укосом 2 шт., дер на ж\б приставке 12шт. Марка провода: СИП 3*70+54,6, СИП 2*16, СИП4*16	188
121	Воздушные линии-0,4кВ ТП-45 ф.7, г. Анапа ул. Пролетарская ул. Горького, протяженность 0,688 км. Опоры : ж/б 15 шт, ж\б с ж\б укосом 3 шт., Марка провода: СИП 3*120-1*70, СИП 3*70-1*54,6, АС70, СИП 2*16, СИП 4*16	189
122	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-50 ф 16, г. Анапа, по ул.Терской от улАстраханской до ул.Владимирской, по ул.Владимирской от ул.Крымской до ул.Протапова. протяженность 0,308 км. Опоры : ж/б 3 шт, дер на ж\б приставке 8 шт., Марка провода: АВВБ 3*50+35,, АС35, СИП2*16, СИП4*16	190
123	Воздушные линии-0,4кВ ТП-51 ф.1, г.Анапа Пионерский проспект, протяженность 0,31 км. Опоры : ж/б 4 шт, ж\б с ж\б укосом 1 шт., Марка провода: СИП 3*70+54,6, СИП2*16, СИП4*16	191
124	Воздушные линии-0,4кВ ТП-52 ф1 г. Анапа Пионерский пр , протяженность 0,413 км. Опоры : ж/б 10 шт., Марка провода: СИП-3*70+54,6, 4 АС-35, СИП2*16, СИП4*16	192
125	Воздушные линии-0,4кВ ТП-52 ф2, г. Анапа Пионерский пр.456, протяженность 0,414 км. Опоры : ж/б 2 шт, ж\б с ж457\б укосом 1 шт., мет. 8 шт. Марка провода: СИП-3*70+54,6, 4 АС-35, СИП2*16, СИП4*16	193
126	Воздушные линии-0,4кВ ТП-52 ф.3 , г.Анапа Пионерский проспект, протяженность 0,592 км. Опоры : ж/б 10 шт, ж\б с ж\б укосом 3 шт., Марка провода: ААВБ 3*95+35, ААВБ 3*70+35, АС35, АС50, АС25, СИП2*16, СИП4*16	194
127	Воздушные линии-0,4кВ ТП-59 ф.7 г. Анапа,протяженность 0,680км. Опоры : ж/б 20 шт, ж\б с ж\б укосом 1шт., Марка провода: СИП 3*120+70, 4 АС-50,	195
128	Воздушные линии-0,4кВ ТП-6 ф5, г.Анапа., до Налоговой полиции (пер. Кордонный- пр.Революции), протяженность 0,13 км,Опоры 2 деревянные с ж/б прист.Марка провода СИП3*70-1*54,6	196
129	Воздушные линии-0,4кВ ТП-63 ф5 г. Анапа, Пр. Космонавтов ул. 40 лет Победы, протяженность 0,510 км. Опоры : ж/б 14 шт, Марка провода: АВБШв 3*95+70, 4 АС-70, СИП 3*95+70	197



**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

130	Воздушные линии-0,4кВ ТП-7 ф6 г. Анапа, ул.Самбурова от ул.Гребенской до ул.Краснозеленых, по ул.Красноармейской от ул.Шевченко до ул.Тургенева. Протяженность 1,01 км Опоры 2 деревянных, 28 ж/б. Марка провода АС50,АС35, СИП 3*120-1*95, СИП2*16,СИП 4*16	198
131	Воздушные линии-0,4кВ ТП-7 ф5, г.Анапа., по ул.Шевченко от ул.Гребенской до ул.Красноармейской, протяженность 0,542 км,Опоры: 16 ж/б, 3-дер. на ж/б прист. марка провода АС50, АС35, СИП2*16, СИП3*70+54,6,СИП 4*16	199
132	Воздушные линии-0,4кВ ТП-7 ф7 , г. Анапа, ул. Шевченко-ул. Красноармейскаяул. Новороссийская -ул. Краснозеленых, протяженность 2,259 км . Опоры: 23 ж/б, 9 деревянных. Марка провода АС70,АС35, СИП 3*120-1*95 СИП 3*70-1*54,6, СИП 4*25, СИП 4*16	200
133	Воздушные линии-0,4кВ ТП-73 ф3, г. Анапа ул.Толстого пер. Комсом-й ул. Некрасова, протяженность 1,105 км. Опоры : ж/б 3 шт, ж/б с ж/б укосом 1 шт., дер 2 шт., дер. на ж/б приставке 9 шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 2 шт. Марка провода:СИП 3*95+54,6, АС70, СИП 3*50-1*54,6, СИП2*Г6, СИП4*16	201
134	Воздушные линии-0,4кВ ТП-74 ф.11 г. Анапа ул.Крестьянской от ул.К.Соловьяновой до ул.Терской. Протяженность 0,679 км. Опоры : ж/б 9шт, дер на ж/б приставке 1 шт., дер на ж/б приставке с укосом 1 шт.Марка провода:СИП 3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	202
135	Воздушные линии-0,4кВ ТП-74 ф.2 г. Анапа ул.Крестьянской от ул. Северной до ул. Крымской, по ул. Терской от ул.Пролетарской до ул.Крестьянской.Протяженность 1,686 км. Опоры : ж/б 22 шт. Марка провода:СИП 3*95-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	203
136	Воздушные линии-0,4кВ ТП-76 ф2 г. Анапа проходит по 1-му проезду от Пионерского пр. до ул.Виноградной, по ул.Песочной. Протяженность 1,556 км. Опоры : ж/б 23 шт, Марка провода: СИП 3*95+54,6, 4 АС70, СИП2*16, СИП4*16	204
137	Воздушные линии-0,4кВ ТП-76 ф3 г. Анапа Пионерский пр. №125-№147. протяженность 0,804 км. Опоры : ж/б 7 шт, ж/б с ж/б укосом 4 шт., Марка провода:4 АС-50, СИП 3*120+95, СИП2*16, СИП4*16	205
138	Воздушные линии-0,4кВ ТП-88 ф.город, г.Анапа,протяженность 0,310 км. Опоры : ж/б 9 шт, СИП 3*120-1*95,ГАС50	206
139	Воздушные линии-0,4кВ ТП-88 ф.поселок, г. Анапа ул. Северная пер. Безимьянный, протяженность 0,615 км. Опоры : ж/б 13 шт, Марка провода:СИП 3*70-1*54,6, АС35, АС16, СИП 2*16, СИП 4*16	207
140	Воздушные линии-0,4кВ ТП-89 ф «магазин» г. Анапа ул.Ленинградской от ул.Крестьянской до ул.Спортивной. Протяженность 0,966 км. Опоры : ж/б 18 шт, ж/б с мет укосом 2 шт., Марка провода: АВББШв 3*70-1*35, СИП 3*70-1*54,6, АС50, СИП 2*16, СИП 4*16	208
141	Воздушные линии-0,4кВ ТП-89 ф3 г. Анапа протяженность 0,645 км. Опоры : ж/б 23 шт, . Марка провода: АС35, АС50,АС 70	209
142	Воздушные линии-0,4кВ ТП-89 ф4 г. Анапа ул.Спортивная от КТП-89 до ул.Садовой, по ул.Садовой до ул. Родниковой. Протяженность 0,842 км. Опоры : ж/б 19. Марка провода:АВББШв 3*70+35, АС50, АС70, СИП 2*16, СИП 4*16	210
143	Воздушные линии-0,4кВ ТП-89 ф5 г. Анапа по ул.Ленинградской от ул.Ленинградской- ул.Спортивной до ул.Родниковой. по пер.Алексеевскому и по ул.Родниковой от ул.Ленинградской. протяженность 0,857 км. Опоры : ж/б 16 шт, ж/б с мет укосом 1 шт., ж/б с дер укосом 3шт. Марка провода:АВББШв 3*70+35, АС35, АС70, СИГОМ6, СИП4*16	211
144	Воздушные линии-0,4кВ ТП-89 ф6 г. Анапа Протяженность 1,150 км. Опоры : ж/б 36 шт, ж/б с мет укосом 3 шт., ж/б с дер укосом 3 шт. Марка провода:СИП 3*95+54,6, АС35, АС50	212
145	Воздушные линии-0,4кВ ТП-9 ф4, г. Анапа, по ул.Толстого и по ул.Некрасова от ул.Азовского до ул.Ленина, по Азовской и Ленина от Толстого до Некрасова, прот 0,991 км., Опоры 13 дерев, 19 ж/б, Марка провода АС70, АС50 ,АС35, АС25, СИП4*25, СИП4*16,СИП 2*16	213
146	Воздушные линии -0,4кВ ТП-91 ф10, г. Анапа ул. Заводская ул. Советская ул. Гребенская, протяженность 1,178 км. Опоры : ж/б 21 шт, мет 6 шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 1 шт., дер. на ж/б приставке 6 шт. Марка провода:СИП 3*120-1*70, СИП 3*70- 1*54,6, АС70, АС35, СИП 2*16, СИП 4*16	214
147	Воздушные линии-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-91, ф. 12 на уч. м/д опор №15 и №1/5, СИП-2А 3х95+1х70, протяженность 0,241 км.	215
148	Воздушные линии-0,4кВ ТП-95 ф «город» г. Анапа ул.Первомайской от ул.Крымской до ул.Горького, по ул.Терской от ул.Первомайской до ул. Краснозеленых, протяженность 0,904 км. Опоры : ж/б 9 шт, ж/б с мет укосом 1 шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 1 шт. Марка провода:АВББШв 4*120, АС35, АС70, СИП2Ч6, СИП4*16	216
149	Воздушные линии-0,4кВ ТП-96 ф."Краснодарский", г. Анапа, по ул.Парковой, по пер.Строительному, по пер.Подстанционному от ул.Краснодарской до ул.Гребенской , по ул.Краснодарской, ул.Гребенская. протяженность 0,767 км. Опоры : ж/б 13 шт, ж/б с мет укосом 1 шт., ж/б с ж/б укосом 1 шт., дер 1 шт., дер. на ж/б приставке 10 шт., дер. на ж/б приставке с дер укосом 2 шт. Марка провода:АВББ 3*120, АС35, АС50, АС70, СИП 3*70- 1 *56,4, СИП 2*16, СИП 4*16	217
150	Воздушные линии-0,-4кВ ТП-96 ф «Гребенская» г. Анапапо ул. Гребенской до ул.Чехова от ул.Парковой, по ул.Парковой и по ул.Островского от Гребенской до ул.Краснодарской, по ул.Маяковского от ул.Гребенской до ул.Краснодарской. Протяженность 0,568 км. Опоры : ж/б 5 шт, мет. 11 шт., дер. на ж/б приставке 12 шт., дер. На ж/б приставке с дер укосом 2 шт. Марка провода:СИП 3*120-1*70, СИП 3*50-1*54,6, АС50, АС35, СИП 2*16, СИП 4*16	218
151	Воздушные линии-0,4кВ ТП-98 ф2, г.Анапа., по ул.Ленина и по ул.Азовской от ул.Маяковского до ул.Крылова, по ул.Крылова и по ул.Маяковского и по ул.Лермонтова, протяженность 1,423 км. Опоры : ж/б 8 шт, дер. 4 шт., дер. на ж/б приставке 14 шт., дер. с дер укосом 2 шт.,ж/б с 2 ж/б укосами 1 шт., мет 5 шт., мет с 2 мет укосами 1шт. Марка провода: СИП 3*150+70, СИП 3*35+54,6, АС35, АС50, СИГОМ6, СИП4*16	219

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  
города-курорта Анапа на период до 2033 г. Том 2. Обосновывающие материалы**

152	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-344 ф.1 г. Анапа ул.К.Соловьяновой от ул.Красноармейской до пер.Малинкина, по ул.Красноармейской, протяженность 1,035 км. Опоры : ж/б 13 шт, ж/б с мет укосом 2 шт, Марка провода: АВБГШв 4*120, СИПЗ*70+54,6, АС35, АС70, СИП2*16, СИП4*16	221
153	Воздушные линии-0,4кВ БКТП-332 ф. Пионерный, г. Анапа п. Пионерный ул. Строителей, протяженность 1,18 км, Опоры: ж/б-24шт., ж/б с ж/б укосом - 5шт. Марка провода: СИП 3*120-1*95. СИП 3*70-1*54,6, СИП 2*16, СИП 4*16	222
154	Воздушные линии-0,4кВ от БКТП-332, г.Анапа п.Пионерный ул. Строителей, протяженность 2 км, 27 ж/б опор, марка провода СИП 3*120+70, СИП4*70	223
155	Воздушные линии ЮкВ ДГ10, г.Анапа п.Джигинка. 3 АС70 Протяженность 14,075 км. опор 232шт ж/б	224
156	Воздушные линии ЮкВ ДГ2, г.Анапа п.Джигинка. Марка провода АСБл 3*95 3 АС70 Протяженность 2,762 км. опор 46 шт ж/б	225
157	Воздушные линии ЮкВ ДГ3, г.Анапа п.Джигинка. АС 3*70 Протяженность 3,3 км. опор: 56 шт ж/б	226
158	Воздушные линии ЮкВ ДГ7, г.Анапа п.Джигинка. Марка провода: АСБл 3*185, 3 АС70 Протяженность 10,68км опор: 176 штж/б	227
159	Воздушные линии ЮкВ ДМ16, г.Анапа Верхняя дорога. АС 3*70 Протяженность 1,935 км. опор 38 шт ж/б	228
160	Воздушные линии 6кВ АН7 (оп. №47) - БКТП-175, БКТП-176, БКТП-177 г. Анапа, мкр. "Анапский". Опоры ж/б 56 шт., ж/б с укосом 6 шт. Марка провода 3 АС 50. Протяженность 1,407 км	229
161	Воздушные линии 6кВ ДМ9 (от оп. Ю68 ДМ9 до КТП9-821), п.Воскресенский протяженность 0,174 км, Опоры 12 ж/б, марка провода 3 АС50	230
162	Воздушные линии 6кВ ДМ14 - ВКПП7 - ВКПП9 г.Анапа по Верхней дороге (от Гостагаевского шоссе,5 до Пионерского пр,12) опоры 18 шт., протяженность 1,288 км, марка провода 3 АС70	232
163	Воздушные линии-6кВ ДМ2 - КТП-194, - ОРУ ТП-195 г.Анапа, ДНТ Южное по ул. Прохладной. Марка провода 3 АС50 протяженность 0.888 км, 32 ж/б опор	233
164	Воздушная линия 6кВ ДМ1 - КТП-354 п. Чембурка, протяженность 0.175 км 6 опор ж/б	234
165	Воздушные линии 6кВ КТП156 (г.Анапа по ул.Владимирской рядом с рынком "Южный"), прот 0.07км, опоры 2 шт. г. Анапа по ул.Астраханской	235
166	Воздушные линии 6кВ АП4 - ТП-89 - ТП-90, протяженность 1.134 км, опор 32 ж/б, марка провода 3 АС70, г.Анапа мкр "Алексеевка", ул.Спортивная, ул.Станичная.	237

Начальник управления  
архитектуры и градостроительства  
администрации муниципального  
образования город-курорт Анапа



Я.В. Хандошко